GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

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

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

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

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

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

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 276364 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9324 - 9340

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2019

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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

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

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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

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

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

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

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

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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			N	-0-					120
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					120
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					120
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					120
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-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-

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

04	480	N	415	-0-	-65	-0-	69	1	346	2	N	-0-					30
05	775	N	132	-0-	-643	-0-	27	1	105	2	N	-0-					30
06	810	N	147	-0-	-663	-0-	37	1	110	2	N	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	161	1	275	2	N	-0-					30
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	946	2	N	-0-					30
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	359	1	922	2	N	-0-					30

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

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

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

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

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

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

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					23
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					23
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					23

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

04	2100	N	1532	-0-	-568	-0-	1410	2	122	9	N	111	178	1			45
05	2201	N	1401	-0-	-800	-0-	1401	2			N	-0-					45
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	903	2	63	9	N	57					102
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2258	2	81	9	N	74	149	1			27
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2013	2	57	9	N	52					79
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					79

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					110
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					110
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					110
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					110
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					110
09	1140	N	658	-0-	-482	-0-	658	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3020	2	35	9	N	32					85
05	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3015	2	12	9	N	11					96
06	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2909	2	29	9	N	26	1	8			121
07	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	2973	2	26	9	N	24					145
08	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3072	2	17	9	N	15					160
09	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	2882	2	133	9	N	121	175	1			106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					86
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-					86
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					86
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					86
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					86
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					86

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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					234
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					234
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					234
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					234
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1490	2	7	9	N	6					240
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	N	13	177	1			76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					40
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					40
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2			N	-0-					40
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
08	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					40
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					58
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					58
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					58
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					58
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					58
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1853	2	12	9	N	11					71
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	14	9	N	13					84
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1672	2	4	9	N	4					88
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					88
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					88
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

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

04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					245
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					245
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					245
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					245
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					245
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					245

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

04	1080	N	625	-0-	-455	-0-	27 11	1 9	587	2	N	10					67
05	837	N	617	-0-	-220	-0-	27	1	590	2	N	-0-					67
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	28	1	599	2	N	-0-					67
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	25	1	548	2	N	-0-					67
08	620	N	436	-0-	-184	-0-	19	1	417	2	N	-0-					67
09	630	N	231	-0-	-399	-0-	10	1	221	2	N	-0-					67

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

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	N	-0-					181
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-					181
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	-0-					181
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	N	-0-					181
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2161	2	N	-0-					181
09	1980	N	811	-0-	-1169	-0-	36	1	775	2	N	-0-					181

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

04	750	N	395	-0-	-355	-0-	17	1	378	2	N	-0-					125
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	N	-0-					125
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-					125
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	20	1	425	2	N	-0-					125
09	480	N	63	-0-	-417	-0-	3	1	60	2	N	-0-					125

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

04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	122	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	102	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	100	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	909	-0-	-1431	-0-	40	1	869	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	105	1	612	2	N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	107	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	97	1	572	2	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	121	1	597	2	N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	119	1	636	2	N	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	159	1	560	2	N	-0-					-0-

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

04	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	266	1	1194	2	Y	5					31
							6	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	478	1	1951	2	Y	-0-					31
06	2490	N	1694	-0-	-796	-0-	434	1	1260	2	Y	-0-					31
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	513	1	1792	2	Y	-0-					31
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					31
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	458	1	1744	2	Y	-0-					31

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

04	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	374	2	N	-0-					125
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	N	-0-					125
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	83	1	489	2	N	-0-					125
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	42	1	207	2	N	-0-					125
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					125
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	154	1	541	2	N	-0-					125

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	674	1	3026	2	N	-0-					48
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1147	1	4682	2	N	-0-					48
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1120	1	3253	2	N	-0-					48
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	1149	1	4019	2	N	-0-					48
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	1359	1	5342	2	N	-0-					48
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1014	1	3864	2	N	-0-					48

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	100	1	582	2	N	-0-					77
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	39	1	231	2	N	-0-					77
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	85	1	499	2	N	-0-					77
07	713	N	229	-0-	-484	-0-	39	1	190	2	N	-0-					77
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	100	1	536	2	N	-0-					77
09	570	N	259	-0-	-311	-0-	57	1	202	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1585	-0-	-845	-0-	289	1	1296	2	Y	-0-					9
05	2139	X	1358	-0-	-781	-0-	267	1	1091	2	Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	1643	N	219	-0-	-1424	-0-	49	1	170	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3759	-0-	659	659	762	1	2997	2	Y	-0-					9
*09	2983	N	2324	-0-	-659	-0-	483	1	1841	2	Y	-0-					9

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	915	-0-	-615	-0-	166	1	745	2	Y	4					4
							4	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	Y	-0-					4
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					4
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					4
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	137	1	539	2	Y	-0-					4
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1402	2	N	-0-					68
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	387	1	1479	2	N	-0-					68
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1327	2	N	-0-					68
07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	390	1	1627	2	N	-0-					68
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	523	1	2265	2	N	-0-					68
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	464	1	2188	2	N	-0-					68

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	62	1	3120	2	N	-0-					25
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	332	1	3249	2	N	-0-					25
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	-0-					25
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	379	1	3236	2	N	-0-					25
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	402	1	3199	2	N	-0-					25
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	355	1	3160	2	N	-0-					25

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-					12
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	293	1	2872	2	Y	-0-					12
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	319	1	2843	2	Y	16					28
							18	9									
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	315	1	2692	2	Y	-0-					28
08	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	331	1	2629	2	Y	-0-					28
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	250	1	2225	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	56	1	2797	2	Y	-0-					12
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	305	1	2989	2	Y	-0-					12
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	343	1	3059	2	Y	16					28
							18	9									
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	344	1	2936	2	Y	-0-					28
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	380	1	3023	2	Y	-0-					28
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	314	1	2793	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	554	1	2487	2	Y	-0-					12
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	642	1	2620	2	Y	-0-					12
06	3090	X	2039	-0-	-1051	-0-	522	1	1517	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	626	1	2190	2	Y	-0-					12
08	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	592	1	2326	2	Y	-0-					12
09	3150	X	2565	-0-	-585	-0-	533	1	2032	2	Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	140	1	7012	2	N	-0-					20
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	507	1	4966	2	N	-0-					20
06	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	393	1	3512	2	N	-0-					20
07	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	458	1	3908	2	N	-0-					20
08	4774	X	3982	-0-	-792	-0-	445	1	3537	2	N	-0-					20
09	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	406	1	3618	2	N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	136	1	6798	2	N	-0-					30
05	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	516	1	5053	2	N	-0-					30
06	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	127	1	1134	2	N	-0-					30
07	5704	X	696	-0-	-5008	-0-	73	1	623	2	N	-0-					30
08	5704	X	350	-0-	-5354	-0-	39	1	311	2	N	-0-					30
*09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	839	1	7475	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					32
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					32
06	2340	N	123	-0-	-2217	-0-	123	2			N	-0-					32
07	2573	N	257	-0-	-2316	-0-	257	2			N	-0-					32
08	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					32
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	2			N	-0-					125
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					125
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					125
07	3100	N	3846	-0-	746	1149	3846	2			N	-0-					125
08	3100	N	2168	-0-	-932	217	2168	2			N	-0-					125
*09	5476	X	5259	-0-	-217	-0-	5259	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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	2					42
05	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	255	1	2502	2	N	-0-					42
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	320	1	2860	2	N	-0-					42
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	335	1	2863	2	N	-0-					42
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	360	1	2866	2	N	-0-					42
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	308	1	2745	2	N	-0-					42

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	77	7			84
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1081	2	36	9	N	33					117
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	606	4	30	9	N	27					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					175
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	17					192

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

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					204
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	67	1			172
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					202
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					309
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					339

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	58	1			160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					260
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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

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

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

04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	110	1	2150	2	N	-0-					80
05	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	111	1	2171	2	N	-0-					80
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	2					82
							2	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	122	1	2378	2	N	-0-					82
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-					82
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	145	1	2826	2	N	-0-					82

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

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-					97
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	N	1					98
							1	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	2	N	-0-					98
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	2					100
							2	9									
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	N	-0-					100
09	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					100

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1385	2	12	9	N	11					34
05	1550	N	831	-0-	-719	-0-	831	2			N	-0-					34
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					34
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					34
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					34

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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1413	2	57	9	Y	52					79
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1536	2	32	9	Y	29					108
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					108
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-	16	1			92
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					92
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3					38
05	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					38
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					38
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					38
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					38
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2327	-0-	-973	-0-	2262	2	65	9	Y	59					83
05	3410	X	2279	-0-	-1131	-0-	2271	2	8	9	Y	7					90
06	3300	X	2268	-0-	-1032	-0-	2216	2	52	9	Y	47					137
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2194	2	22	9	Y	20	137	1			20
08	2418	X	2270	-0-	-148	-0-	2256	2	14	9	Y	13					33
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B DENY		957	-0-	957	957	957	2			N	-0-					11
05	14B2 EXT		971	-0-	971	1928	971	2			N	-0-					11
06	14B2 EXT		100	-0-	100	2028	100	2			N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					11
08	2028	X	-0-	-0-	-2028	-0-					N	1					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	429	1	2091	2	Y	-0-					24
05	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	472	1	2047	2	Y	1					25
							1	9									
06	2550	X	2275	-0-	-275	-0-	373	1	1902	2	Y	-0-					25
07	2635	X	2337	-0-	-298	-0-	354	1	1982	2	Y	1					26
							1	9									
08	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	402	1	1760	2	Y	-0-					26
09	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	378	1	1637	2	Y	-0-					26

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

04	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	408	1	1991	2	Y	-0-					10
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	469	1	2035	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2297	-0-	-703	-0-	377	1	1920	2	Y	-0-					10
07	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	304	1	1698	2	Y	-0-					10
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	393	1	1720	2	Y	-0-					10
09	2430	X	2025	-0-	-405	-0-	380	1	1645	2	Y	-0-					10

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

04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	656	1	3197	2	N	-0-					34
05	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	724	1	3140	2	N	67					101
							74	9									
06	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	604	1	3079	2	N	-0-					101
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	559	1	3127	2	N	-0-					101
08	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	662	1	2900	2	N	11	83	1			29
							12	9									
09	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	630	1	2726	2	N	-0-					29

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

04	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	681	1	3319	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	785	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	4003	-0-	-47	-0-	656	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	624	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	765	1	3352	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	729	1	3153	2	Y	-0-					-0-

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

04	5430	X	4953	-0-	-477	-0-	843	1	4110	2	N	-0-					65
05	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	835	1	3624	2	N	-0-					65
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	792	1	4040	2	N	-0-					65
07	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	779	1	4357	2	N	-0-					65
08	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	960	1	4204	2	N	-0-					65
*09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	934	1	4041	2	N	-0-					65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	3960	X	3133	-0-	-827	-0-	533	1	2600	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	678	1	2941	2	Y	-0-					28
06	4050	X	3323	-0-	-727	-0-	545	1	2778	2	Y	-0-					28
07	4185	X	3358	-0-	-827	-0-	509	1	2849	2	Y	-0-					28
08	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	624	1	2734	2	Y	-0-					28
09	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	594	1	2570	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
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	513	1	2499	2	Y	-0-					62
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	585	1	2539	2	Y	-0-					62
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	535	1	2725	2	Y	-0-					62
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	508	1	2843	2	Y	-0-					62
08	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	582	1	2552	2	Y	9	22	1			49
							10	9									
09	3270	X	2913	-0-	-357	-0-	547	1	2366	2	Y	-0-					49

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	586	1	2858	2	Y	-0-					61
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	651	1	2827	2	Y	-0-					61
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	551	1	2806	2	Y	-0-					61
07	3565	X	3476	-0-	-89	-0-	527	1	2949	2	Y	-0-					61
08	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	638	1	2794	2	Y	2	24	1			39
							2	9									
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	599	1	2592	2	Y	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	542	1	2641	2	Y	-0-					52
05	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	614	1	2665	2	Y	-0-					52
06	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	517	1	2638	2	Y	-0-					52
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	500	1	2797	2	Y	-0-					52
*08	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	603	1	2641	2	Y	7	42	1			17
							8	9									
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	565	1	2443	2	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	456	1	2224	2	Y	-0-					15
05	3844	X	2764	-0-	-1080	-0-	518	1	2246	2	Y	-0-					15
06	3690	X	2958	-0-	-732	-0-	485	1	2473	2	Y	-0-					15
07	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	536	1	2996	2	Y	-0-					15
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	632	1	2769	2	Y	-0-					15
*09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	Y	-0-					173
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	499	1	2164	2	Y	-0-					173
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	401	1	2045	2	Y	-0-					173
07	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	372	1	2083	2	Y	-0-					173
*08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	461	1	2017	2	Y	8	129	1			52
							9	9									
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	451	1	1951	2	Y	-0-					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	627	1	3061	2	Y	-0-					68
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	799	1	3468	2	Y	-0-					68
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	778	1	3969	2	Y	-0-					68
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	669	1	3742	2	Y	-0-					68
08	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	777	1	3402	2	Y	-0-	44	1			24
09	4740	X	4010	-0-	-730	-0-	753	1	3257	2	Y	-0-					24

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	514	1	2509	2	N	-0-					26
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	573	1	2488	2	N	-0-					26
06	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	481	1	2450	2	N	-0-					26
07	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	471	1	2632	2	N	-0-					26
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	587	1	2569	2	N	-0-					26
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	578	1	2502	2	N	-0-					26

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

04	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	692	1	3376	2	Y	1					57
							1	9									
05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	815	1	3539	2	Y	20					77
							22	9									
06	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	661	1	3370	2	Y	-0-					77
07	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	612	1	3422	2	Y	-0-					77
08	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	736	1	3226	2	Y	-0-					77
09	4230	X	4193	-0-	-37	-0-	787	1	3406	2	Y	-0-					77

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

04	5910	X	5113	-0-	-797	-0-	870	1	4241	2	Y	2					43
							2	9									
05	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	994	1	4314	2	Y	28					71
							31	9									
06	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	700	1	3567	2	Y	-0-					71
07	5549	X	4649	-0-	-900	-0-	705	1	3944	2	Y	-0-					71
08	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	926	1	4055	2	Y	-0-					71
09	5160	X	4668	-0-	-492	-0-	877	1	3791	2	Y	-0-					71

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

04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	489	1	2386	2	Y	1					10
							1	9									
05	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	605	1	2626	2	Y	-0-					10
06	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	490	1	2500	2	Y	-0-					10
07	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	428	1	2393	2	Y	-0-					10
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	606	1	2653	2	Y	-0-					10
09	3120	X	2992	-0-	-128	-0-	562	1	2430	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	2160	X	1964	-0-	-196	-0-	142	1	1819	2	Y	3					7
							3	9									
05	2232	X	1979	-0-	-253	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-					7
06	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	297	1	1795	2	Y	-0-					7
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	314	1	1756	2	Y	-0-					7
08	2015	X	1752	-0-	-263	-0-	128	1	1623	2	Y	1					8
							1	9									
09	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	401	1	1665	2	Y	-0-					8

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

04	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	392	1	1913	2	Y	1					17
							1	9									
05	2511	X	2409	-0-	-102	-0-	451	1	1958	2	Y	-0-					17
06	2400	X	2259	-0-	-141	-0-	370	1	1889	2	Y	-0-					17
07	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	353	1	1971	2	Y	-0-					17
08	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	390	1	1706	2	Y	-0-					17
09	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	408	1	1765	2	Y	-0-					17

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

04	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	784	1	2006	2	N	-0-					27
05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	461	1	2321	2	N	-0-					27
06	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	424	1	2203	2	N	-0-					27
07	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	219	1	2217	2	N	-0-					27
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	245	1	2240	2	N	-0-					27
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	314	1	2190	2	N	-0-					27

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

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

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

04	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	131	1	1674	2	Y	3					54
							3	9									
05	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	100	1	1608	2	Y	-0-					54
06	2100	X	1849	-0-	-251	-0-	262	1	1587	2	Y	-0-					54
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1752	2	Y	-0-					54
08	1953	X	1750	-0-	-203	-0-	128	1	1620	2	Y	2					56
							2	9									
09	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	328	1	1363	2	Y	-0-					56

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
04	2580	X	2400	-0-	-180	-0-	408	1	1991	2	Y	1					10
							1	9									
05	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	489	1	2123	2	Y	-0-					10
06	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	384	1	1958	2	Y	-0-					10
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	362	1	2024	2	Y	-0-					10
08	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	426	1	1868	2	Y	-0-					10
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	428	1	1849	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	117	1	1497	2	Y	1					34
							1	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					34
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	281	1	1704	2	Y	-0-					34
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	263	1	1474	2	Y	-0-					34
08	1674	X	1643	-0-	-31	-0-	120	1	1523	2	Y	-0-					34
09	1980	X	1820	-0-	-160	-0-	354	1	1466	2	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2386	-0-	-1034	-0-	406	1	1980	2	Y	-0-					20
05	3534	X	1926	-0-	-1608	-0-	361	1	1565	2	Y	-0-					20
06	3420	X	2127	-0-	-1293	-0-	349	1	1778	2	Y	-0-					20
07	3162	X	2163	-0-	-999	-0-	328	1	1835	2	Y	-0-					20
08	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	387	1	1697	2	Y	-0-					20
09	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	382	1	1654	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	389	1	1895	2	Y	-0-					21
05	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	437	1	1895	2	Y	-0-					21
06	2250	N	2185	-0-	-65	-0-	358	1	1827	2	Y	-0-					21
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	363	1	2027	2	Y	-0-					21
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	413	1	1810	2	Y	-0-					21
09	2190	N	2103	-0-	-87	-0-	395	1	1708	2	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	612	1	2987	2	N	-0-					148
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	725	1	3148	2	N	-0-					148
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	592	1	3015	2	N	-0-					148
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	573	1	3207	2	N	-0-					148
08	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	624	1	2731	2	N	-0-					148
09	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	582	1	2520	2	N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	467	1	2276	2	N	-0-					15
05	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					15
06	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	427	1	2177	2	N	-0-					15
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	419	1	2346	2	N	-0-					15
08	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	524	1	2297	2	N	-0-					15
09	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	504	1	2182	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	484	1	2361	2	Y	-0-					17
05	4030	X	3513	-0-	-517	-0-	658	1	2855	2	Y	-0-					17
06	3900	X	3591	-0-	-309	-0-	589	1	3002	2	Y	-0-					17
07	4030	X	3984	-0-	-46	-0-	604	1	3380	2	Y	-0-					17
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	778	1	3406	2	Y	18	26	1			9
							20	9									
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	751	1	3248	2	Y	-0-					9

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

04	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	659	1	3215	2	N	-0-					27
05	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	735	1	3192	2	N	-0-					27
06	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	581	1	2964	2	N	-0-					27
07	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	598	1	3342	2	N	-0-					27
08	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	695	1	3043	2	N	-0-					27
09	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	720	1	3116	2	N	-0-					27

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

04	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	519	1	2532	2	Y	-0-					17
05	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	602	1	2612	2	Y	-0-					17
06	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	491	1	2504	2	Y	-0-					17
07	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	465	1	2599	2	Y	-0-					17
08	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	552	1	2420	2	Y	16	31	1			2
							18	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	547	1	2368	2	Y	-0-					2

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

04	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	704	1	3433	2	Y	-0-					64
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	775	1	3363	2	Y	49					113
							54	9									
06	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	662	1	3375	2	Y	-0-					113
07	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	645	1	3605	2	Y	-0-					113
08	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	788	1	3451	2	Y	12	75	1			50
							13	9									
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	792	1	3424	2	Y	-0-					50

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

04	5100	X	4852	-0-	-248	-0-	826	1	4026	2	Y	-0-					12
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	930	1	4036	2	Y	-0-					12
06	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	779	1	3972	2	Y	-0-					12
07	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	748	1	4180	2	Y	-0-					12
08	5022	X	4815	-0-	-207	-0-	888	1	3887	2	Y	36	29	1			19
							40	9									
09	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	860	1	3721	2	Y	-0-					19

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

04	2400	N	2193	-0-	-207	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-					17
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	143	1	2150	2	Y	-0-					17
06	2280	N	1831	-0-	-449	-0-	232	1	1599	2	Y	-0-					17
07	2263	N	1500	-0-	-763	-0-	219	1	1281	2	Y	-0-					17
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-	228	1	1322	2	Y	-0-					17
09	2220	X	1685	-0-	-535	-0-	209	1	1476	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1051	-0-	-449	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					10
05	1581	N	611	-0-	-970	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					10
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	183	1	1264	2	Y	-0-					10
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-					10
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	221	1	1284	2	Y	-0-					10
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	173	1	1222	2	Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	-0-					11
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	101	1	1524	2	Y	-0-					11
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	201	1	1386	2	Y	-0-					11
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	239	1	1402	2	Y	-0-					11
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	232	1	1347	2	Y	-0-					11
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	170	1	1199	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	171	1	3797	2	Y	-0-					16
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	303	1	4558	2	Y	-0-					16
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	542	1	3745	2	Y	-0-					16
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	677	1	3967	2	Y	-0-					16
08	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	706	1	4101	2	Y	1					17
							1	9									
09	4710	X	4674	-0-	-36	-0-	580	1	4094	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
04	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	601	1	2930	2	Y	-0-					45
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	713	1	3092	2	Y	-0-					45
06	4110	X	2670	-0-	-1440	-0-	438	1	2232	2	Y	-0-					45
07	3813	X	3243	-0-	-570	-0-	492	1	2751	2	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	3492	646	1	2827	2	Y	17	36	1			26
							19	9									
09	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7121	681	1	2948	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
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	83	1	1838	2	Y	-0-					9
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	116	1	1742	2	Y	-0-					9
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	274	1	1893	2	Y	-0-					9
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	304	1	1779	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	265	1	1542	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1958	-0-	1958	3765	243	1	1715	2	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	2894	-0-	-946	-0-	125	1	2769	2	Y	-0-					17
05	3906	X	2949	-0-	-957	-0-	184	1	2765	2	Y	-0-					17
06	3300	X	2866	-0-	-434	-0-	363	1	2503	2	Y	-0-					17
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	509	1	2985	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3286	-0-	3286	3286	482	1	2804	2	Y	-0-					17
09	DLQ G-10		2775	-0-	2775	6061	344	1	2431	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
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	681	1	3321	2	Y	-0-					41
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	767	1	3327	2	Y	1					42
							1	9									
06	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	638	1	3255	2	Y	-0-					42
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	636	1	3560	2	Y	1					43
							1	9									
08	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	747	1	3271	2	Y	-0-					43
09	DLQ G-10		3966	-0-	3966	7984	745	1	3221	2	Y	-0-					43

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

04	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					34
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	146	1	2200	2	N	-0-					34
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	279	1	1925	2	N	-0-					34
07	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	329	1	1925	2	N	-0-					34
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	319	1	1857	2	N	-0-					34
09	2190	N	2118	-0-	-72	-0-	263	1	1855	2	N	-0-					34

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

04	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	96	1	2120	2	N	-0-					27
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	151	1	2280	2	N	-0-					27
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	296	1	2041	2	N	-0-					27
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	346	1	2027	2	N	-0-					27
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	350	1	2033	2	N	-0-					27
09	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	281	1	1986	2	N	-0-					27

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

04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	318	1	1552	2	Y	-0-					35
05	1922	X	1813	-0-	-109	-0-	339	1	1471	2	Y	3					38
							3	9									
06	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	264	1	1343	2	Y	-0-					38
07	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	278	1	1554	2	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	314	1	1377	2	Y	8	30	1			16
							9	9									
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3342	308	1	1334	2	Y	-0-					16

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

04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	480	1	2343	2	Y	-0-					29
05	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	533	1	2315	2	Y	-0-					29
06	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	450	1	2294	2	Y	-0-					29
07	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	433	1	2422	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	538	1	2354	2	Y	-0-					29
09	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5427	476	1	2059	2	Y	-0-					29

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

04	4680	X	4582	-0-	-98	-0-	780	1	3802	2	N	-0-					52
05	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	873	1	3786	2	N	-0-					52
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	735	1	3746	2	N	-0-					52
07	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	697	1	3895	2	N	-0-					52
08	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	857	1	3754	2	N	-0-					52
09	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	825	1	3569	2	N	-0-					52

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	214	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	257	1	1115	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	205	1	1047	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	188	1	1054	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	234	1	1024	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2439	222	1	959	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	64	1	1409	2	Y	-0-					20
05	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	107	1	1605	2	Y	-0-					20
06	1920	X	1648	-0-	-272	-0-	209	1	1439	2	Y	-0-					20
07	1984	X	1763	-0-	-221	-0-	257	1	1506	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	241	1	1400	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3597	243	1	1713	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	688	1	3355	2	Y	-0-					126
05	4371	X	4370	-0-	-1	-0-	818	1	3552	2	Y	-0-					126
06	4230	X	4064	-0-	-166	-0-	666	1	3398	2	Y	-0-					126
07	4278	X	4225	-0-	-53	-0-	641	1	3584	2	Y	-0-					126
08	DLQ G-10		4143	-0-	4143	4143	770	1	3373	2	Y	-0-					126
09	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8160	754	1	3263	2	Y	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	334	1	1629	2	Y	-0-					68
05	2139	N	1812	-0-	-327	-0-	339	1	1473	2	Y	-0-					68
06	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	279	1	1422	2	Y	-0-					68
07	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	247	1	1381	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	291	1	1277	2	Y	-0-					68
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	3024	273	1	1183	2	Y	-0-					68

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	90	1	1546	3	Y	-0-					16
05	1767	X	1536	-0-	-231	-0-	86	1	197	2	Y	-0-					16
							1253	3									
06	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					16
07	1767	X	1605	-0-	-162	-0-	92	1	1512	2	Y	1					17
							1	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					17
							1672	3									
09	1650	X	1354	-0-	-296	-0-	79	1	14	2	Y	-0-					17
							1261	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3203	-0-	-247	-0-	176	1	3027	3	Y	-0-					73
05	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	184	1	451	2	Y	-0-					73
							2654	3									
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	184	1	3060	2	Y	1					74
							1	9									
07	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					74
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	193	1	42	2	Y	1					75
							3063	3	1	9							
09	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	181	1	31	2	Y	1					76
							2863	3	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
04	2430	N	1641	-0-	-789	-0-	90	1	1551	3	N	-0-					27
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	95	1	241	2	N	-0-					27
							1357	3									
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1274	2	N	10					37
							11	9									
07	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	75	1	1238	2	N	12					49
							13	9									
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	31	2	N	1					50
							1856	3	1	9							
09	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	68	1	13	2	N	-0-					50
							1073	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	179	1	3086	3	N	-0-					84
05	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	188	1	457	2	N	1					85
							2710	3	1	9							
06	3420	X	3221	-0-	-199	-0-	183	1	3038	2	N	-0-					85
07	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	188	1	3092	2	N	1					86
							1	9									
08	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	189	1	41	2	N	-0-					86
							3006	3									
09	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	182	1	29	2	N	-0-					86
							2890	3									

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

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

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	8365	-0-	-4955	-0-	459	1	7906	3	Y	-0-					34
05	11563	X	8284	-0-	-3279	-0-	464	1	1094	2	Y	2					36
							6724	3	2	9							
06	9780	X	7440	-0-	-2340	-0-	422	1	7017	2	Y	1					37
							1	9									
07	10106	X	7711	-0-	-2395	-0-	439	1	7271	2	Y	1					38
							1	9									
08	8215	X	5477	-0-	-2738	-0-	315	1	69	2	Y	6					44
							5086	3	7	9							
09	7950	X	5993	-0-	-1957	-0-	345	1	122	2	Y	9					53
							5516	3	10	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	3840	X	3545	-0-	-295	-0-	195	1	3349	3	Y	1					54
							1	9									
05	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	202	1	491	2	Y	8					62
							2921	3	9	9							
06	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	194	1	3224	2	Y	-0-					62
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	201	1	3307	2	Y	2					64
							2	9									
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	206	1	45	2	Y	1					65
							3269	3	1	9							
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	198	1	34	2	Y	-0-					65
							3143	3									

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
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	454	1	3608	2	N	-0-					148
05	4433	X	4248	-0-	-185	-0-	473	1	3775	2	N	-0-					148
06	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	408	1	3652	2	N	-0-					148
07	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	476	1	3848	2	N	27					175
							30	9									
08	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	453	1	3755	2	N	2					177
							2	9									
*09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	445	1	3713	2	N	-0-					177

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
04	4440	X	4407	-0-	-33	-0-	136	1	4271	2	N	-0-					120
05	4588	X	4032	-0-	-556	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					120
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	138	1	4225	2	N	-0-					120
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	142	1	4208	2	N	-0-					120
08	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	134	1	3724	2	N	-0-					120
09	4410	X	3562	-0-	-848	-0-	124	1	3438	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
04	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	158	1	2713	3	Y	-0-					66
05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	165	1	424	2	Y	1					67
							2363	3	1	9							
06	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	162	1	2684	2	Y	1					68
							1	9									
07	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-					68
08	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	167	1	37	2	Y	7					75
							2650	3	8	9							
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	159	1	26	2	Y	-0-					75
							2525	3									

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
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	174	1	5436	2	N	-0-					95
05	6014	X	5434	-0-	-580	-0-	182	1	5252	2	N	-0-					95
06	5850	X	5490	-0-	-360	-0-	174	1	5297	2	N	17					112
							19	9									
07	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	187	1	5500	2	N	66	165	1			13
							73	9									
08	6045	X	5104	-0-	-941	-0-	179	1	4925	2	N	-0-					13
09	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	176	1	4721	2	N	-0-					13

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4467	-0-	-363	-0-	321	1	4146	2	N	-0-					146
05	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	323	1	4102	2	N	-0-					146
06	4740	X	3409	-0-	-1331	-0-	214	1	3195	2	N	-0-					146
07	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					146
08	4619	X	4529	-0-	-90	-0-	347	1	4182	2	N	-0-					146
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					146

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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	266	1	4567	3	Y	-0-					119
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	281	1	680	2	Y	1					120
							4057	3	1	9							
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	295	1	4897	2	Y	1					121
							1	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	5088	2	Y	1					122
							1	9									
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	312	1	69	2	Y	1					123
							4934	3	1	9							
*09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	310	1	55	2	Y	-0-					123
							4906	3									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

04	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	173	1	2975	3	Y	1					50
							1	9									
05	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	179	1	441	2	Y	-0-					50
							2575	3									
06	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	173	1	2874	2	Y	1					51
							1	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	177	1	2911	2	Y	-0-					51
08	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	180	1	41	2	Y	1					52
							2854	3	1	9							
09	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	183	1	33	2	Y	-0-					52
							2906	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	159	1	2730	3	Y	-0-					12
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	168	1	415	2	Y	1					13
							2427	3	1	9							
06	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	150	1	2483	2	Y	-0-					13
07	3007	X	2726	-0-	-281	-0-	156	1	2570	2	Y	-0-					13
08	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	143	1	39	2	Y	1					14
							2286	3	1	9							
09	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	122	1	27	2	Y	-0-					14
							1952	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1730	-0-	1730	4514	95	1	1635	3	Y	-0-					45
05	3000	N	1578	-0-	-1422	3092	88	1	246	2	Y	1					46
							1243	3	1	9							
06	3000	N	1599	-0-	-1401	1691	91	1	1508	2	Y	-0-					46
07	3100	N	1473	-0-	-1627	64	84	1	1389	2	Y	-0-					46
08	1720	N	1656	-0-	-64	-0-	97	1	21	2	Y	-0-					46
							1538	3									
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	88	1	17	2	Y	-0-					46
							1389	3									

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
04	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	205	1	3522	3	Y	1					86
							1	9									
05	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	212	1	520	2	Y	12					98
							3063	3	13	9							
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	208	1	3452	2	Y	1					99
							1	9									
07	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	213	1	3508	2	Y	2					101
							2	9									
08	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	216	1	50	2	Y	1					102
							3421	3	1	9							
09	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	210	1	35	2	Y	-0-					102
							3321	3									

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
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	-0-					75
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	152	1	361	2	Y	1					76
							2209	3	1	9							
06	2250	X	2027	-0-	-223	-0-	114	1	1913	2	Y	-0-					76
07	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					76
08	2728	N	2381	-0-	-347	-0-	140	1	37	2	Y	1					77
							2203	3	1	9							
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	133	1	23	2	Y	-0-					77
							2108	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	3270	X	3041	-0-	-229	-0-	167	1	2873	3	Y	1					50
							1	9									
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	143	1	341	2	Y	-0-					50
							2070	3									
06	3150	X	2604	-0-	-546	-0-	147	1	2456	2	Y	1					51
							1	9									
07	3255	X	2792	-0-	-463	-0-	159	1	2633	2	Y	-0-					51
08	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	155	1	6	2	Y	-0-					51
							2507	3									
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	165	1	30	2	Y	-0-					51
							2627	3									

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
04	4830	X	4789	-0-	-41	-0-	263	1	4526	3	Y	-0-					86
05	4991	X	4741	-0-	-250	-0-	265	1	647	2	Y	1					87
							3828	3	1	9							
06	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	251	1	4172	2	Y	1					88
							1	9									
07	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	269	1	4427	2	Y	14					102
							15	9									
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	257	1	59	2	Y	1	80	1			23
							4079	3	1	9							
09	4710	X	4473	-0-	-237	-0-	263	1	46	2	Y	-0-					23
							4164	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					16
05	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	197	1	497	2	Y	1					17
							2832	3	1	9							
06	3780	X	3323	-0-	-457	-0-	189	1	3134	2	Y	-0-					17
07	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	191	1	3151	2	Y	1					18
							1	9									
08	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	193	1	41	2	Y	-0-					18
							3060	3									
09	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	188	1	32	2	Y	-0-					18
							2979	3									

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
04	DLQ G-10		1932	-0-	1932	6008	106	1	1826	3	Y	-0-					11
05	3000	N	1842	-0-	-1158	4850	103	1	246	2	Y	-0-					11
							1493	3									
06	3000	N	1783	-0-	-1217	3633	101	1	1681	2	Y	1					12
							1	9									
07	3100	N	1712	-0-	-1388	2245	98	1	1614	2	Y	-0-					12
08	3882	X	1637	-0-	-2245	-0-	95	1	39	2	Y	-0-					12
							1503	3									
09	1920	X	1788	-0-	-132	-0-	105	1	23	2	Y	-0-					12
							1660	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	201	1	3447	3	Y	1					29
							1	9									
05	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	204	1	490	2	Y	1					30
							2944	3	1	9							
06	3990	X	3476	-0-	-514	-0-	197	1	3273	2	Y	5					35
							6	9									
07	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	203	1	3345	2	Y	-0-					35
08	3999	X	3506	-0-	-493	-0-	205	1	47	2	Y	1					36
							3253	3	1	9							
09	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	197	1	33	2	Y	-0-					36
							3121	3									

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
04	4020	X	3807	-0-	-213	-0-	209	1	3598	3	Y	-0-					59
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	216	1	527	2	Y	1					60
							3123	3	1	9							
06	3960	X	3681	-0-	-279	-0-	209	1	3471	2	Y	1					61
							1	9									
07	4092	X	3758	-0-	-334	-0-	215	1	3543	2	Y	-0-					61
08	3968	X	3717	-0-	-251	-0-	218	1	46	2	Y	1					62
							3452	3	1	9							
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	212	1	33	2	Y	-0-					62
							3359	3									

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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
04	1830	N	1361	-0-	-469	-0-	75	1	1286	3	Y	-0-					45
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	205	2	Y	1					46
							1547	3	1	9							
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-					46
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	2	Y	2					48
							2	9									
08	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	103	1	22	2	Y	-0-					48
							1639	3									
09	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	97	1	15	2	Y	-0-					48
							1541	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	191	1	3291	3	Y	-0-					91
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	208	1	523	2	Y	-0-					91
							2990	3									
06	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	203	1	3368	2	Y	1					92
							1	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	206	1	3393	2	Y	15					107
							17	9									
08	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	207	1	44	2	Y	1	90	1			18
							3285	3	1	9							
09	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	204	1	34	2	Y	-0-					18
							3233	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	224	1	3854	3	Y	-0-					42
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	562	2	Y	3					45
							3381	3	3	9							
06	3780	X	3319	-0-	-461	-0-	187	1	3124	2	Y	7					52
							8	9									
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	256	1	4217	2	Y	-0-					52
08	4247	X	3650	-0-	-597	-0-	213	1	2	2	Y	1					53
							3434	3	1	9							
09	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	223	1	39	2	Y	-0-					53
							3528	3									

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
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					63
05	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	240	1	588	2	Y	1					64
							3467	3	1	9							
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	235	1	3913	2	Y	1					65
							1	9									
07	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	240	1	3952	2	Y	2					67
							2	9									
08	4402	X	4127	-0-	-275	-0-	242	1	54	2	Y	1					68
							3830	3	1	9							
09	4260	X	3931	-0-	-329	-0-	231	1	38	2	Y	-0-					68
							3662	3									

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
04	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	160	1	2754	3	Y	5					40
							6	9									
05	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	168	1	412	2	Y	10					50
							2424	3	11	9							
06	3180	X	2942	-0-	-238	-0-	166	1	2767	2	Y	8					58
							9	9									
07	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	168	1	2764	2	Y	11					69
							12	9									
08	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	166	1	36	2	Y	15					84
							2634	3	17	9							
09	2940	X	2729	-0-	-211	-0-	160	1	26	2	Y	12					96
							2530	3	13	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
04	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	235	1	4033	3	Y	1					34
							1	9									
05	4836	X	4235	-0-	-601	-0-	237	1	541	2	Y	1					35
							3456	3	1	9							
06	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	232	1	3858	2	Y	-0-					35
07	4836	X	4108	-0-	-728	-0-	235	1	3872	2	Y	1					36
							1	9									
08	4464	X	4055	-0-	-409	-0-	237	1	64	2	Y	-0-					36
							3754	3									
09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	229	1	40	2	Y	1					37
							3645	3	1	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 #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3524	-0-		-286	-0-	193	1	3323	3	Y	7					50
								8	9									
05	3813	X	3650	-0-		-163	-0-	203	1	513	2	Y	14					64
								2919	3	15	9							
06	3630	X	3503	-0-		-127	-0-	198	1	3294	2	Y	10					74
								11	9									
07	3751	X	3603	-0-		-148	-0-	205	1	3381	2	Y	15					89
								17	9									
08	3720	X	3574	-0-		-146	-0-	208	1	45	2	Y	19					108
								3300	3	21	9							
09	3540	X	3402	-0-		-138	-0-	199	1	33	2	Y	16					124
								3152	3	18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4651	-0-		-1679	-0-	256	1	4394	3	Y	1					102
								1	9									
05	5952	X	4613	-0-		-1339	-0-	258	1	658	2	Y	1					103
								3696	3	1	9							
06	5430	X	4627	-0-		-803	-0-	262	1	4363	2	Y	2					105
								2	9									
07	5611	X	5051	-0-		-560	-0-	289	1	4762	2	Y	-0-					105
08	5022	X	5013	-0-		-9	-0-	293	1	61	2	Y	7					112
								4651	3	8	9							
09	4650	X	4611	-0-		-39	-0-	271	1	44	2	Y	-0-					112
								4296	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2686	-0-		-314	-0-	147	1	2538	3	Y	1					25
								1	9									
05	3069	X	2913	-0-		-156	-0-	163	1	457	2	Y	-0-					25
								2293	3									
06	3060	X	2913	-0-		-147	-0-	165	1	2747	2	Y	1					26
								1	9									
07	3162	X	2800	-0-		-362	-0-	161	1	2639	2	Y	-0-					26
08	3162	X	2749	-0-		-413	-0-	161	1	38	2	Y	1					27
								2549	3	1	9							
*09	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	177	1	38	2	Y	-0-					27
								2813	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5280	-0-		-780	-0-	290	1	4987	3	Y	3					81
								3	9									
05	6262	X	5383	-0-		-879	-0-	301	1	750	2	Y	-0-					81
								4332	3									
06	5910	X	5079	-0-		-831	-0-	288	1	4787	2	Y	4					85
								4	9									
07	5952	X	5338	-0-		-614	-0-	305	1	5022	2	Y	10					95
								11	9									
08	5642	X	5086	-0-		-556	-0-	298	1	70	2	Y	1					96
								4717	3	1	9							
09	5280	X	4698	-0-		-582	-0-	276	1	46	2	Y	-0-					96
								4376	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
04	3450	X	2488	-0-	-962	-0-	137	1	2349	3	Y	2					60
							2	9									
05	2914	X	2428	-0-	-486	-0-	136	1	290	2	Y	-0-					60
							2002	3									
06	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	128	1	2124	2	Y	3					63
							3	9									
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	Y	7					70
							8	9									
08	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2891	170	1	14	2	Y	1					71
							2706	3	1	9							
09	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5832	172	1	30	2	Y	-0-					71
							2739	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	146	1	2518	3	Y	-0-					40
05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	157	1	388	2	Y	1					41
							2263	3	1	9							
06	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	152	1	2524	2	Y	-0-					41
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	156	1	2563	2	Y	8					49
							9	9									
08	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	156	1	33	2	Y	-0-					49
							2472	3									
09	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	153	1	26	2	Y	-0-					49
							2415	3									

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
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	3	Y	-0-					35
05	3534	X	2543	-0-	-991	-0-	141	1	347	2	Y	1					36
							2054	3	1	9							
06	3420	X	2668	-0-	-752	-0-	151	1	2517	2	Y	-0-					36
07	3534	X	2012	-0-	-1522	-0-	115	1	1889	2	Y	7					43
							8	9									
08	2728	X	2074	-0-	-654	-0-	122	1	31	2	Y	-0-					43
							1921	3									
09	2670	X	1950	-0-	-720	-0-	115	1	18	2	Y	-0-					43
							1817	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	Y	-0-					38
05	527	N	219	-0-	-308	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					38
06	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					38
07	527	N	176	-0-	-351	-0-	9	1	159	2	Y	7					45
							8	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					45
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	121	1	2098	3	Y	-0-			29
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	1			30
							1850	3	1	9					
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	147	1	2451	2	Y	-0-			30
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	122	1	2000	2	Y	5			35
							6	9							
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	129	1	38	2	Y	1			36
							2048	3	1	9					
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	130	1	26	2	Y	-0-			36
							2066	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3841	-0-	-209	-0-	211	1	3630	3	Y	-0-			84
05	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	212	1	517	2	Y	1			85
							3054	3	1	9					
06	4050	X	3501	-0-	-549	-0-	198	1	3302	2	Y	1			86
							1	9							
07	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	213	1	3504	2	Y	-0-			86
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	236	1	41	2	Y	6			92
							3737	3	7	9					
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	226	1	39	2	Y	1			93
							3578	3	1	9					

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	194	1	3326	3	Y	2			48
							2	9							
05	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	198	1	485	2	Y	-0-			48
							2860	3							
06	3570	X	3391	-0-	-179	-0-	192	1	3196	2	Y	3			51
							3	9							
07	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	196	1	3225	2	Y	1			52
							1	9							
08	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	198	1	41	2	Y	2			54
							3140	3	2	9					
09	3360	X	3268	-0-	-92	-0-	192	1	30	2	Y	-0-			54
							3046	3							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	276	1	4740	3	Y	-0-			15
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	687	2	Y	1			16
							4142	3	1	9					
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	270	1	4488	2	Y	1			17
							1	9							
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	276	1	4550	2	Y	-0-			17
08	5177	X	4609	-0-	-568	-0-	269	1	60	2	Y	1			18
							4279	3	1	9					
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	267	1	45	2	Y	-0-			18
							4227	3							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	279	1	4788	3	Y	1			24
							1	9							
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	295	1	726	2	Y	1			25
							4250	3	1	9					
06	4920	X	4841	-0-	-79	-0-	275	1	4565	2	Y	1			26
							1	9							
07	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	291	1	4784	2	Y	-0-			26
08	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	295	1	64	2	Y	1			27
							4670	3	1	9					
09	5100	X	4717	-0-	-383	-0-	277	1	46	2	Y	-0-			27
							4394	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	178	1	3068	3	Y	-0-			28
05	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	183	1	440	2	Y	1			29
							2649	3	1	9					
06	3570	X	2971	-0-	-599	-0-	169	1	2802	2	Y	-0-			29
07	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	176	1	2892	2	Y	1			30
							1	9							
08	3441	X	3022	-0-	-419	-0-	178	1	38	2	Y	-0-			30
							2806	3							
09	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	169	1	27	2	Y	-0-			30
							2676	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3861	-0-	-129	-0-	212	1	3647	3	Y	2			39
							2	9							
05	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	215	1	486	2	Y	1			40
							3149	3	1	9					
06	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	213	1	3547	2	Y	2			42
							2	9							
07	4092	X	3834	-0-	-258	-0-	219	1	3614	2	Y	1			43
							1	9							
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	221	1	45	2	Y	2			45
							3501	3	2	9					
09	3870	X	3669	-0-	-201	-0-	216	1	35	2	Y	-0-			45
							3418	3							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	179	1	3073	3	N	-0-			60
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	147	1	341	2	N	1			61
							2131	3	1	9					
06	3150	X	2504	-0-	-646	-0-	142	1	2362	2	N	-0-			61
07	3348	X	2907	-0-	-441	-0-	166	1	2728	2	N	12			73
							13	9							
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	176	1	39	2	N	1			74
							2797	3	1	9					
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	158	1	28	2	N	-0-			74
							2510	3							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	4018	-0-	-2012	-0-	221	1	3797	3	Y	-0-					33
05	6231	X	4143	-0-	-2088	-0-	231	1	587	2	Y	13					46
							3311	3	14	9							
06	6030	X	4839	-0-	-1191	-0-	274	1	4563	2	Y	2					48
							2	9									
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311	1	5117	2	Y	-0-					48
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	324	1	73	2	Y	2					50
							5122	3	2	9							
*09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-					50
							4908	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	82	1	1410	3	Y	-0-					9
05	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	80	1	159	2	Y	-0-					9
							1188	3									
06	1650	X	1393	-0-	-257	-0-	79	1	1313	2	Y	1					10
							1	9									
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					10
08	1705	X	1254	-0-	-451	-0-	72	1	18	2	Y	-0-					10
							1164	3									
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	13	2	Y	-0-					10
							1525	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	274	1	4715	3	Y	1					64
							1	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	312	1	743	2	Y	3					67
							4525	3	3	9							
06	5040	X	4801	-0-	-239	-0-	272	1	4528	2	Y	1					68
							1	9									
07	5208	X	4697	-0-	-511	-0-	269	1	4427	2	Y	1					69
							1	9									
08	5208	X	4739	-0-	-469	-0-	278	1	59	2	Y	2					71
							4400	3	2	9							
09	5040	X	4180	-0-	-860	-0-	245	1	44	2	Y	12					83
							3878	3	13	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
04	6330	X	6114	-0-	-216	-0-	336	1	5777	3	Y	1					27
							1	9									
05	6510	X	6281	-0-	-229	-0-	351	1	884	2	Y	10					37
							5035	3	11	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	359	1	5965	2	Y	2					39
							2	9									
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	379	1	6243	2	Y	1					40
							1	9									
08	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	296	1	4823	3	Y	1					41
							1	9									
09	6330	X	5088	-0-	-1242	-0-	300	1	51	2	Y	-0-					41
							4737	3									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	385	1	4730	2	N	-0-					8
05	5425	X	4691	-0-	-734	-0-	340	1	4351	2	N	-0-					8
06	5250	X	4253	-0-	-997	-0-	254	1	3999	2	N	-0-					8
07	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	368	1	4674	2	N	17					25
							19	9									
08	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	376	1	4531	2	N	-0-					25
09	5130	X	4659	-0-	-471	-0-	355	1	4304	2	N	-0-					25

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
04	11220	X	10649	-0-	-571	-0-	585	1	10052	3	N	11					176
							12	9									
05	11594	X	10733	-0-	-861	-0-	599	1	1449	2	N	34	172	1			38
							8648	3	37	9							
06	11070	X	10015	-0-	-1055	-0-	568	1	9443	2	N	4					42
							4	9									
07	11439	X	9996	-0-	-1443	-0-	572	1	9420	2	N	4					46
							4	9									
08	11346	X	10173	-0-	-1173	-0-	597	1	132	2	N	6					52
							9437	3	7	9							
09	10650	X	9914	-0-	-736	-0-	583	1	98	2	N	-0-					52
							9233	3									

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
04	5520	X	5418	-0-	-102	-0-	298	1	5118	3	Y	2					54
							2	9									
05	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	308	1	748	2	Y	2					56
							4437	3	2	9							
06	5520	X	5303	-0-	-217	-0-	301	1	5001	2	Y	1					57
							1	9									
07	5704	X	5425	-0-	-279	-0-	310	1	5114	2	Y	1					58
							1	9									
08	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	315	1	71	2	Y	2					60
							4986	3	2	9							
09	5430	X	5111	-0-	-319	-0-	299	1	51	2	Y	10					70
							4750	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	56	1	1399	2	N	12	15	1			5
							13	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	8	9	1			4
							9	9									
06	1350	N	662	-0-	-688	-0-	26	1	634	2	N	2	4	1			2
							2	9									
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	73	1	1739	2	N	11	12	1			1
							12	9									
08	1550	N	867	-0-	-683	-0-	36	1	831	2	N	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5039	-0-	-1201	-0-	1120	1	3885	2	N	31	41	1			14
							34	9									
05	6448	X	3346	-0-	-3102	-0-	832	1	2491	2	N	21	29	1			6
							23	9									
06	6090	X	1987	-0-	-4103	-0-	577	1	1399	2	N	10	10	1			6
							11	9									
07	6293	X	1915	-0-	-4378	-0-	631	1	1266	2	N	16	20	1			2
							18	9									
08	5983	X	1900	-0-	-4083	-0-	641	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	1501	-0-	-3539	-0-	552	1	949	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2419	2	175	9	N	159	179	1			100
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2053	2	131	9	N	119	175	1			44
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	1696	2	76	9	N	69					113
07	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	1997	2	80	9	N	73					186
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2171	2	86	9	N	78	182	1			82
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2300	2	116	9	N	105					187

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	300	1	6165	2	N	183	315	1			78
							201	9									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	310	1	6537	2	N	187	186	1			79
							206	9									
06	6060	X	5422	-0-	-638	-0-	277	1	4987	2	N	144	159	1			64
							158	9									
07	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	310	1	6137	2	N	152					216
							167	9									
08	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	230	1	5710	2	N	133	158	1			191
							146	9									
*09	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	300	1	6998	2	N	199	300	1			90
							219	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	450	1	3709	2	N	182	356	1			40
							200	9									
05	4805	X	4338	-0-	-467	-0-	386	1	3702	2	N	227	186	1			81
							250	9									
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					81
07	4836	X	788	-0-	-4048	-0-	23	1	765	2	N	-0-					81
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	310	1	7172	2	N	215	188	1			108
							237	9									
*09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	296	1	4571	2	N	331	374	1			65
							364	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

04	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	5796	2	360	9	N	327	502	1			100
05	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	5978	2	358	9	N	325	334	1			91
06	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	5151	2	293	9	N	266	296	1			61
07	6758	X	5724	-0-	-1034	-0-	5344	2	380	9	N	345	347	1			59
08	6758	X	4516	-0-	-2242	-0-	4255	2	261	9	N	237	174	1			122
09	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	5242	2	344	9	N	313	346	1			89

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

04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4002	2	184	9	N	167	180	1			245
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3983	2	273	9	N	248	373	1			120
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3654	2	119	9	N	108	178	1			50
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4254	2	96	9	N	87					137
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	3309	2	135	9	N	123	184	1			76
09	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3439	2	147	9	N	134					210

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

04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	289	1	3602	2	N	295	184	1			207
							325	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	263	1	3394	2	N	210	188	1			229
							231	9									
06	3510	X	2855	-0-	-655	-0-	166	1	2600	2	N	81	187	1			123
							89	9									
07	3627	X	2394	-0-	-1233	-0-	229	1	2070	2	N	86					209
							95	9									
08	3627	X	1020	-0-	-2607	-0-	57	1	951	2	N	11					220
							12	9									
09	3510	X	2711	-0-	-799	-0-	160	1	2423	2	N	116	178	1			158
							128	9									

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

04	5550	X	5068	-0-	-482	-0-	4896	2	172	9	N	156	153	1			105
05	5735	X	289	-0-	-5446	-0-	281	2	8	9	N	7					112
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					112
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					112
08	5332	X	3103	-0-	-2229	-0-	3015	2	88	9	N	80					192
*09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9104	2	386	9	N	351	470	1			73

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

04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	2351	2	215	9	N	195	158	1			175
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2192	2	54	9	N	49	156	1			68
06	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	1811	2	129	9	N	117	154	1			31
07	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2097	2	22	9	N	20					51
08	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1788	2	131	9	N	119					170
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2075	2	117	9	N	106	148	1			128

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4379	2	8	9	N	7					152
05	5301	X	4747	-0-	-554	-0-	4506	2	241	9	N	219	188	1			183
06	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4095	2	146	9	N	133	184	1			132
07	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4224	2	155	9	N	141	178	1			95
08	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	3548	2	66	9	N	60					155
09	4590	X	4019	-0-	-571	-0-	3863	2	156	9	N	142	171	1			126

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

04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3605	2	152	9	N	138	151	1			54
05	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	3431	2	142	9	N	129					183
06	3690	X	3309	-0-	-381	-0-	3168	2	141	9	N	128	171	1			140
07	3875	X	3510	-0-	-365	-0-	3381	2	129	9	N	117	188	1			69
08	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	3095	2	103	9	N	94					163
09	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	3322	2	111	9	N	101	125	1			139

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

04	3990	X	3568	-0-	-422	-0-	599	1	2919	2	N	45					250
							50	9									
05	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	603	1	2619	2	N	12					262
							13	9									
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	629	1	3204	2	N	35					297
							39	9									
07	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	545	1	3047	2	N	28					325
							31	9									
08	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	617	1	2705	2	N	85	174	1			236
							94	9									
09	3870	X	3154	-0-	-716	-0-	584	1	2526	2	N	40					276
							44	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

04	14B DENY		3429	-0-	3429	3429	3429	2			N	-0-					191
05	14B2 EXT		2788	-0-	2788	6217	2788	2			N	-0-					191
06	14B2 EXT		712	-0-	712	6929	712	2			N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6929					N	-0-					191
08	6929	X	-0-	-0-	-6929	-0-					N	1					192
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					192

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

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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	42300 #	36736	-0-	-5564	-0-	36498	2	238	9	N	216	358	1					328
05	43710 #	33492	-0-	-10218	-0-	33101	2	391	9	N	355	222	1	2	8			459
06	40890 #	32076	-0-	-8814	-0-	31811	2	265	9	N	241	336	1	4	8			360
07	40362 #	32702	-0-	-7660	-0-	32413	2	289	9	N	263	173	1	3	8			447
08	39587 #	31096	-0-	-8491	-0-	30996	2	100	9	N	91	186	1					352
09	36750 #	27124	-0-	-9626	-0-	26889	2	235	9	N	214	224	1					342

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

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-						-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-						-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-						-0-

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

04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-						-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-						-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-						-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	T. A.		109	-0-	109	414	7 1 1 9		101	2	Y	1					2
05	521	X	107	-0-	-414	-0-	7 1		100	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	7 1 1 9		98	2	Y	1	1	1			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	66	1	958	2	N	7					131
							8	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	63	1	911	2	N	8					139
							9	9									
06	990	N	886	-0-	-104	-0-	58	1	820	2	N	7					146
							8	9									
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	64	1	836	2	N	6					152
							7	9									
08	992	N	909	-0-	-83	-0-	66	1	835	2	N	7					159
							8	9									
09	900	N	803	-0-	-97	-0-	61	1	736	2	N	5					164
							6	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	61 11	1 9	890	2	N	10					134
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	64 17	1 9	921	2	N	15	11	1			138
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62 13	1 9	875	2	N	12	11	1			139
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	64 12	1 9	838	2	N	11					150
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	68 13	1 9	849	2	N	12					162
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	64 11	1 9	782	2	N	10	10	1			162

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 #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2507	2	N	28					152
							31	9									
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	N	14	29	1			137
							15	9									
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	173	1	2453	2	N	27	10	1			154
							30	9									
07	2790	N	2466	-0-	-324	-0-	174	1	2264	2	N	25					179
							28	9									
08	2759	N	2236	-0-	-523	-0-	160	1	2014	2	N	56	181	1			54
							62	9									
09	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	166	1	2019	2	N	193	207	1			40
							212	9									

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

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

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

04	390	N	374	-0-	-16	-0-	24	1	348	2	N	2					36
							2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	3	4	1			35
							3	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	328	2	N	2	4	1			33
							2	9									
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	24	1	314	2	N	2					35
							2	9									
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	25	1	309	2	N	1					36
							1	9									
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	23	1	279	2	N	2	4	1			34
							2	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	94	1	1377	2	N	44					200
							48	9									
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	97	1	1386	2	N	52	197	1			55
							57	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	N	24	18	1			61
							26	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	116	1	1519	2	N	19					80
							21	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1668	2	N	31					111
							34	9									
09	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	112	1	1365	2	N	34	19	1			126
							37	9									

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

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

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

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

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

04	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	220	1	3203	2	N	63					227
							69	9									
05	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	225	1	3230	2	N	83	218	1			92
							91	9									
06	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	207	1	2927	2	N	29	39	1			82
							32	9									
07	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	218	1	2844	2	N	28					110
							31	9									
08	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	228	1	2863	2	N	33					143
							36	9									
09	3480	X	2884	-0-	-596	-0-	216	1	2626	2	N	38	34	1			147
							42	9									

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

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	49	1	711	2	N	4					68
							4	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	50	1	711	2	N	10	9	1			69
							11	9									
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	49	1	694	2	N	15	9	1			75
							17	9									
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	50	1	654	2	N	16					91
							18	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	55	1	687	2	N	21					112
							23	9									
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	53	1	649	2	N	17	8	1			121
							19	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	52	1	753	2	N	21					84
							23	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	780	2	N	26	9	1			101
							29	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	N	21	9	1			113
							23	9									
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	54	1	707	2	N	20					133
							22	9									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	57	1	719	2	N	17					150
							19	9									
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	55	1	667	2	N	18	8	1			160
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	1					2
							1	9									
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	101	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					1
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	1					2
							1	9									
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1			1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	102	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	1	1	1			1
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	392	2	N	2					33
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	28 4	1 9	398	2	N	4	5	1			32
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	27 3	1 9	378	2	N	3	5	1			30
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	28 2	1 9	364	2	N	2					32
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	29 1	1 9	366	2	N	1					33
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	28 2	1 9	338	2	N	2	4	1			31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	38 4	1 9	553	2	N	4					39
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	574	2	N	5	7	1			37
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	552	2	N	4	7	1			34
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	41 2	1 9	531	2	N	2					36
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	42 3	1 9	531	2	N	3					39
09	600	N	505	-0-	-95	-0-	38 2	1 9	465	2	N	2	6	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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

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

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

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

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
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	65 21	1 9	951	2	N	19					189
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1000	2	N	10	11	1			188
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67 58	1 9	952	2	N	53	201	1			40
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	71 4	1 9	922	2	N	4					44
08	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	74 6	1 9	925	2	N	5					49
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	68 14	1 9	828	2	N	13	11	1			51

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

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

04	750	N	718	-0-	-32	-0-	46	1	668	2	N	4					59
							4	9									
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	673	2	N	6	8	1			57
							7	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	631	2	N	15	8	1			64
							17	9									
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	51	1	664	2	N	13					77
							14	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	675	2	N	14					91
							15	9									
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	N	10	8	1			93
							11	9									

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

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

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

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	2	N	66	188	1			59
							73	9									
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1759	2	N	22	10	1			71
							24	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	115	1	1623	2	N	15	21	1			65
							17	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	25					90
							28	9									
08	1891	N	1461	-0-	-430	-0-	106	1	1330	2	N	23					113
							25	9									
09	1770	N	1494	-0-	-276	-0-	111	1	1355	2	N	25	18	1			120
							28	9									

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	N	18					137
							20	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	59	1	847	2	N	19	11	1			145
							21	9									
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	56	1	785	2	N	17	10	1			152
							19	9									
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	64	1	835	2	N	17					169
							19	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	34	1	428	2	N	15					184
							17	9									
09	870	N	463	-0-	-407	-0-	31	1	374	2	N	53	187	1			50
							58	9									

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

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	97	1	1412	2	N	8					52
							9	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	N	14	17	1			49
							15	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	18	1			40
							10	9									
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	98	1	1279	2	N	5					45
							6	9									
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	103	1	1294	2	N	7					52
							8	9									
09	1470	N	1300	-0-	-170	-0-	98	1	1194	2	N	7	15	1			44
							8	9									

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					99
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					99
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					99
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	2	6	9	N	5					104
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					104
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					104

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-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

04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					65
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					65
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					65
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					65
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					65
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					65

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					26
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					26
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					26
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					26
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	2	6	9	N	5					142
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1475	2	29	9	N	26					168
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7	154	1			21
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1222	2	25	9	N	23					43
08	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1215	2	35	9	N	32					75
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	489	-0-	-321	-0-	489	2			N	-0-					105
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					105
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	892	2	30	9	N	27					132
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					132
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	805	2	141	9	N	128	177	1			83
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					83

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		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 #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-					190
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					190
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					190
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					190
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	478	-0-	-1112	-0-	478	2			Y	-0-					20
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	496	2			Y	-0-					20
06	870	N	380	-0-	-490	-0-	380	2			Y	-0-					20
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					20
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					20
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					12
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					12
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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
JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					13
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					13
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					13
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	121	2	43	9	Y	39					52
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	Y	4					56
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					56

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

04	1860	N	1258	-0-	-602	-0-	1127	2	131	9	N	119	183	1			68
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1582	2	10	9	N	9					77
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					77
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					77
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1636	2	89	9	N	81					158
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					158

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

04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		DLQ G-10	289	-0-	289	919	266	2	23	9	Y	21	28	1			15
05		DLQ G-10	234	-0-	234	1153	223	2	11	9	Y	10					25
06		DLQ G-10	335	-0-	335	1488	322	2	13	9	Y	12	21	1			16
07	1750	N	262	-0-	-1488	-0-	258	2	4	9	Y	4					20
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	15	1			7
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1326	-0-	-1674	1657	1224	2	102	9	Y	93					170
05	2783	N	1126	-0-	-1657	-0-	1126	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			Y	-0-					170
07	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			Y	-0-					170
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			Y	-0-					170
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2112	-0-	-888	14111	2061	2	51	9	Y	46	64	1			34
05	3100	N	1977	-0-	-1123	12988	1951	2	26	9	Y	24					58
06	3000	N	2049	-0-	-951	12037	2024	2	25	9	Y	23	46	1			35
07	3100	N	2505	-0-	-595	11442	2494	2	11	9	Y	10					45
08	3100	N	2691	-0-	-409	11033	2679	2	12	9	Y	11	37	1			19
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	9293					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					152
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					152
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					152
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1396	2	102	9	N	93					245
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					245
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	862	-0-	-908	-0-	858	2	4	9	Y	4	45	1			16
05	1705	X	1339	-0-	-366	-0-	1307	2	32	9	Y	29					45
06	1680	X	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			Y	-0-					45
07	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1367	2	8	9	Y	7	40	1			12
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	Y	47	40	1			19
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					19

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					210
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					210
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					210
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	Y	5					215
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					215
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2353	-0-	-647	12217	2353	2			Y	-0-					11
05	3100	N	2639	-0-	-461	11756	2580	2	59	9	Y	54					65
06	3000	N	2603	-0-	-397	11359	2603	2			Y	-0-	41	1			24
07	3100	N	2493	-0-	-607	10752	2454	2	39	9	Y	35					59
08	3100	N	2174	-0-	-926	9826	2141	2	33	9	Y	30	70	1			19
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	7426					Y	NO RPT					19

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1649	-0-	-1351	8085	1616	2	33	9	Y	30	42	1			23
05	3100	N	1706	-0-	-1394	6691	1688	2	18	9	Y	16					39
06	3000	N	1756	-0-	-1244	5447	1720	2	36	9	Y	33	41	1			31
07	3100	N	1986	-0-	-1114	4333	1971	2	15	9	Y	14					45
08	3100	N	1429	-0-	-1671	2662	1414	2	15	9	Y	14	39	1			20
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	892					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1811	-0-	-1189	4475	1794	2	17	9	Y	15	21	1			11
05	3100	N	2519	-0-	-581	3894	2510	2	9	9	Y	8					19
06	3000	N	1780	-0-	-1220	2674	1771	2	9	9	Y	8	15	1			12
07	3100	N	1086	-0-	-2014	660	1083	2	3	9	Y	3					15
08	2031	N	1371	-0-	-660	-0-	1368	2	3	9	Y	3	12	1			6
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2558	-0-	-382	-0-	2467	2	91	9	Y	83	87	1			32
05	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2647	2	41	9	Y	37					69
06	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2649	2	70	9	Y	64					133
07	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2736	2	8	9	Y	7	80	1			60
08	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	2474	2	57	9	Y	52					112
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					89
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1952	2	44	9	N	40					129
06	930	N	304	-0-	-626	-0-	264	2	40	9	N	36					165
07	2170	N	54	-0-	-2116	-0-	54	2			N	-0-					165
08	1984	N	1305	-0-	-679	-0-	1232	2	73	9	N	66	183	1			48
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2169	-0-	-831	12479	2169	2			Y	-0-					67
05	3100	N	2387	-0-	-713	11766	2387	2			Y	-0-					67
06	3000	N	2173	-0-	-827	10939	2173	2			Y	-0-					67
07	3100	N	2058	-0-	-1042	9897	2058	2			Y	-0-					67
08	3100	N	1865	-0-	-1235	8662	1865	2			Y	-0-					67
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	6502					Y	NO RPT					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
04	2888	N	1048	-0-	-1840	-0-	1048	2			Y	-0-	67	1			61
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					61
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	788	2	1	9	Y	1	49	1			13
07	1085	N	373	-0-	-712	-0-	373	2			Y	-0-					13
08	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	2			Y	-0-					13
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2936	2	34	9	Y	31	33	1			12
05	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	3027	2	15	9	Y	14					26
06	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2668	2	96	9	Y	87					113
07	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2423	2	10	9	Y	9	70	1			52
08	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	2281	2	79	9	Y	72					124
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1810	-0-	-1190	9027	110	1	1685	2	Y	14	28	1			2
							15	9									
05	3100	N	1592	-0-	-1508	7519	104	1	1488	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1206	-0-	-1794	5725	41	1	1125	2	Y	36					38
							40	9									
07	3100	N	743	-0-	-2357	3368	28	1	713	2	Y	2	30	1			10
							2	9									
08	3100	N	834	-0-	-2266	1102	33	1	790	2	Y	10					20
							11	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1046	-0-	-1954	823	1046	2			Y	-0-	112	1			102
05	1952	N	1129	-0-	-823	-0-	1129	2			Y	-0-					102
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	885	2	51	9	Y	46	117	1			31
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			Y	-0-					31
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					31
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					31

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	187	-0-	-263	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3000	N	2259	-0-	-741	12911	137	1	2105	2	Y	15	30	1			2
							17	9									
05	3100	N	2353	-0-	-747	12164	154	1	2199	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1888	-0-	-1112	11052	63	1	1728	2	Y	88					90
							97	9									
07	3100	N	1800	-0-	-1300	9752	68	1	1728	2	Y	4	70	1			24
							4	9									
08	3100	N	1993	-0-	-1107	8645	78	1	1879	2	Y	33					57
							36	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	6755					Y	NO RPT					57

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2964	N	928	-0-	-2036	-0-	792	2	136	9	Y	124	174	1			57
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1880	2	58	9	Y	53					110
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			Y	-0-					110
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1089	2	165	9	Y	150					260
08	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	618	2	7	9	Y	6					266
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					266

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	4949	2			Y	-0-					35
05	5425	X	5008	-0-	-417	-0-	4824	2	184	9	Y	167					202
06	5220	X	3924	-0-	-1296	-0-	3921	2	3	9	Y	3	131	1			74
07	5363	X	3655	-0-	-1708	-0-	3611	2	44	9	Y	40					114
08	5363	X	5209	-0-	-154	-0-	5172	2	37	9	Y	34	117	1			31
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					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
04	3000	N	895	-0-	-2105	698	49	1	757	2	Y	81	158	1			11
							89	9									
05	1528	N	830	-0-	-698	-0-	54	1	776	2	Y	-0-					11
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	74					85
							81	9									
07	930	N	499	-0-	-431	-0-	19	1	477	2	Y	3	66	1			22
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	21	1	515	2	Y	15					37
							17	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					37

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2612	-0-	-238	-0-	2539	2	73	9	N	66	69	1			26
05	2945	X	2610	-0-	-335	-0-	2578	2	32	9	N	29					55
06	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			N	-0-					55
07	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2			N	-0-	31	1			24
08	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	2253	2			N	-0-					24
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					24

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

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

WALLACE-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					60
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	212	2	25	9	N	23					83
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					83
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					83
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2498	2	112	9	Y	102	179	1			35
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					35
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2					37
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2524	2	135	9	Y	123					160
08	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					160
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	154 88	1 9	2372	2	Y	80	156	1			11
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	152 23	1 9	2170	2	Y	-0-					11
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	99	1	2715	2	Y	21					32
07	3100	N	3483	-0-	383	383	132 1	1 9	3350	2	Y	1	25	1			8
08	3100	N	2940	-0-	-160	223	116 10	1 9	2814	2	Y	9					17
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					17

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
04	3000	N	1053	-0-	-1947	1453	1035	2	18	9	Y	16	22	1			12
05	2466	N	1013	-0-	-1453	-0-	1004	2	9	9	Y	8					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1014	2	84	9	Y	76	55	1			41
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1186	2	36	9	Y	33					74
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1271	2	39	9	Y	35	72	1			37
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					37

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

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1484	2	53	9	Y	48					71
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	Y	8	54	1			25
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2150	2	15	9	Y	14					39
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2052	2	19	9	Y	17	32	1			24
08	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2003	2	18	9	Y	16					40
09	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1754	2	15	9	Y	14	29	1			25

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

04	13230	X	13208	-0-	-22	-0-	13095	2	113	9	Y	103	1	8			161
05	13671	X	13189	-0-	-482	-0-	13138	2	51	9	Y	46	123	1			84
06	13230	X	12425	-0-	-805	-0-	12334	2	91	9	Y	83					167
07	13671	X	12371	-0-	-1300	-0-	12269	2	102	9	Y	93	137	1			123
08	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12086	2	92	9	Y	84					207
*09	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11793	2	90	9	Y	82	151	1			138

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

04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					39
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	177	2	19	9	N	17					56
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					55
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					55
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					55
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					55

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

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

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

04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	2	9	9	N	8					28
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	N	3					31
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					32
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					32
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					32

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 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
04	1230	N	1005	-0-	-225 B	-0-	27	1	978	3	N	-0-					34
05	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	1089	3	11	9	N	10					44
06	1230	N	832	-0-	-398 B	-0-	832	3			N	-0-					44
07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	71	1	1989	3	N	37					81
							41	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	182	1	1526	3	N	21					102
							23	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					102

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
04	4110	X	3623	-0-	-487 B	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3852	-0-	-333 B	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3637	-0-	-323 B	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3469	-0-	-623 B	-0-	3468	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2940	X	2651	-0-	-289 B	-0-	2621	3	30	9	Y	27					72
05	3038	X	2767	-0-	-271 B	-0-	2753	3	14	9	Y	13	52	1			33
06	2880	X	2567	-0-	-313 B	-0-	2559	3	8	9	Y	7					40
07	2790	X	2485	-0-	-305 B	-0-	2466	3	19	9	Y	17					57
08	2759	X	1773	-0-	-986 B	-0-	1759	3	14	9	Y	13	51	1			19
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	3870	X	3076	-0-	-794 B	-0-	3061	3	15	9	N	14					224
05	3999	X	3502	-0-	-497 B	-0-	3423	3	79	9	N	72	176	1			120
06	3840	X	3210	-0-	-630 B	-0-	3166	3	44	9	N	40					160
07	3534	X	3284	-0-	-250 B	-0-	3245	3	39	9	N	35					195
08	3503	X	3280	-0-	-223 B	-0-	3240	3	40	9	N	36	181	1			50
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	2010	3	76	9	Y	69					180
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2115	3	39	9	Y	35	131	1			84
06	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	2066	3	22	9	Y	20					104
07	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1968	3	47	9	Y	43					147
08	2139	N	1942	-0-	-197 B	-0-	1905	3	37	9	Y	34	130	1			51
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-					Y	NO RPT					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3392	-0-	-388 B	-0-	3392	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3346	-0-	-498 B	-0-	3346	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3660	X	3052	-0-	-608 B	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3446	-0-	-305 B	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3308	-0-	-350 B	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			N	-0-					82
05	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	3			N	-0-					82
06	360	N	1	-0-	-359 B	-0-	1	3			N	-0-					82
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					82
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					128
*05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					128
*06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					128
*07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					128
*08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

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

04	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	3221	3	15	9	Y	14					51
05	2844	X	2844	-0-	-0- B	-0-	2833	3	11	9	Y	10					61
06	2550	X	2205	-0-	-345 B	-0-	2205	3			Y	-0-					61
07	2635	X	1459	-0-	-1176 B	-0-	1448	3	11	9	Y	10					71
08	3348	X	929	-0-	-2419 B	-0-	929	3			Y	-0-					71
09	3240	X	375	-0-	-2865 B	-0-	375	3			Y	-0-					71

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

04	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	567	3	15	9	Y	14					51
05	589	N	571	-0-	-18 B	-0-	560	3	11	9	Y	10					61
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			Y	-0-					61
07	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	793	3	11	9	Y	10					71
08	558	N	362	-0-	-196 B	-0-	362	3			Y	-0-					71
*09	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			Y	-0-					71

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

04	960	N	886	-0-	-74 B	-0-	876	3	10	9	Y	9					206
05	930	N	548	-0-	-382 B	-0-	527	3	21	9	Y	19					225
06	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1176	3	17	9	Y	15	107	1			133
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1417	3	4	9	Y	4					137
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			Y	-0-					137
*09	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	981	3	4	9	Y	4	104	1			37

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

04	1680	N	619	-0-	-1061 B	-0-	611	3	8	9	Y	7					138
05	1736	N	1451	-0-	-285 B	-0-	1438	3	13	9	Y	12					150
06	1260	N	1188	-0-	-72 B	-0-	1177	3	11	9	Y	10	71	1			89
07	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	764	3	2	9	Y	2					91
08	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3			Y	-0-					91
*09	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2359	3	2	9	Y	2	69	1			24

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

04	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	704	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1119	3	12	9	Y	11	9	1			4
06	690	N	589	-0-	-101 B	-0-	586	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	956	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	1116	N	972	-0-	-144 B	-0-	965	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1088	3	8	9	Y	7	8	1			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	620	N	91	-0-	-529 B	-0-	88	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	390	N	164	-0-	-226 B	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	361	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

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

04	510	N	435	-0-	-75 B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	479	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	436	-0-	-104 B	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	438	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	426	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	450	N	401	-0-	-49 B	-0-	398	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

04	2554	N	2554	-0-	-0- B	-0-	2531	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2414	3	26	9	Y	24	23	1			9
06	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2244	3	13	9	Y	12	14	1			7
07	2294	N	2263	-0-	-31 B	-0-	2248	3	15	9	Y	14	17	1			4
08	2449	N	2360	-0-	-89 B	-0-	2346	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2170	3	19	9	Y	17	18	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

04	2520	X	1863	-0-	-657 B	-0-	1846	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	2604	X	2368	-0-	-236 B	-0-	2343	3	25	9	Y	23	20	1			9
06	2462	X	2462	-0-	-0- B	-0-	2448	3	14	9	Y	13	14	1			8
07	2455	X	2455	-0-	-0- B	-0-	2437	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	2420	3	15	9	Y	14	14	1			5
*09	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	1987	3	17	9	Y	15	17	1			3

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

04	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2926	3	26	9	Y	24	22	1			9
05	3277	X	3277	-0-	-0- B	-0-	3241	3	36	9	Y	33	29	1			13
06	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	3174	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3030	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3286	X	2954	-0-	-332 B	-0-	2935	3	19	9	Y	17	17	1			6
09	3180	X	2605	-0-	-575 B	-0-	2585	3	20	9	Y	18	21	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

04	2100	N	1361	-0-	-739 B	-0-	1350	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	2201	N	1473	-0-	-728 B	-0-	1456	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1560	N	1220	-0-	-340 B	-0-	1213	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1556	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1488	N	1445	-0-	-43 B	-0-	1436	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1230	N	1195	-0-	-35 B	-0-	1185	3	10	9	Y	9	10	1			2

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

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
04	2573	N	2573	-0-	-0-	B	-0-	2550	3	23	9	Y	21	19	1			8
05	2666	N	2639	-0-	-27	B	-0-	2610	3	29	9	Y	26	24	1			10
06	2580	N	2525	-0-	-55	B	-0-	2511	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2666	N	2630	-0-	-36	B	-0-	2611	3	19	9	Y	17	20	1			5
08	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2533	3	17	9	Y	15	15	1			5
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	2393	3	19	9	Y	17	19	1			3

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
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	120	N	70	-0-	-50	B	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	3937	3	36	9	Y	33	29	1			13
05	3782	X	3724	-0-	-58	B	-0-	3684	3	40	9	Y	36	35	1			14
06	3660	X	3265	-0-	-395	B	-0-	3246	3	19	9	Y	17	21	1			10
07	3848	X	3848	-0-	-0-	B	-0-	3820	3	28	9	Y	25	28	1			7
08	3662	X	3662	-0-	-0-	B	-0-	3639	3	23	9	Y	21	21	1			7
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	B	-0-	3640	3	30	9	Y	27	29	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
04	5460	X	5349	-0-	-111	B	-0-	5301	3	48	9	Y	44	39	1			17
05	5642	X	5216	-0-	-426	B	-0-	5159	3	57	9	Y	52	49	1			20
06	5460	X	5327	-0-	-133	B	-0-	5297	3	30	9	Y	27	30	1			17
07	5518	X	5048	-0-	-470	B	-0-	5013	3	35	9	Y	32	40	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0-	B	-0-	5540	3	35	9	Y	32	31	1			10
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	B	-0-	4493	3	37	9	Y	34	38	1			6

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
04	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3783	3	34	9	Y	31	28	1			12
05	3817	X	3817	-0-	-0-	B	-0-	3775	3	42	9	Y	38	35	1			15
06	4044	X	4044	-0-	-0-	B	-0-	4022	3	22	9	Y	20	22	1			13
07	4182	X	4182	-0-	-0-	B	-0-	4152	3	30	9	Y	27	32	1			8
08	4168	X	4168	-0-	-0-	B	-0-	4142	3	26	9	Y	24	24	1			8
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	B	-0-	3767	3	31	9	Y	28	31	1			5

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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	2273	3	21	9	Y	19	20	1			7
05	2295	N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2270	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2770	3	15	9	Y	14	14	1			9
07	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2302	3	26	9	Y	24	26	1			7
08	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	17	9	Y	15	17	1			5
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2125	3	18	9	Y	16	18	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	3524	X	3524	-0-	-0- B	-0-	3492	3	32	9	Y	29	25	1			11
05	3596	X	3145	-0-	-451 B	-0-	3111	3	34	9	Y	31	30	1			12
06	3390	X	3055	-0-	-335 B	-0-	3037	3	18	9	Y	16	18	1			10
07	3627	X	2954	-0-	-673 B	-0-	2934	3	20	9	Y	18	23	1			5
08	3224	X	3145	-0-	-79 B	-0-	3124	3	21	9	Y	19	18	1			6
09	3120	X	2862	-0-	-258 B	-0-	2839	3	23	9	Y	21	23	1			4

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
04	2280	X	2264	-0-	-16 B	-0-	2241	3	23	9	Y	21	18	1			8
05	2728	X	2220	-0-	-508 B	-0-	2196	3	24	9	Y	22	21	1			9
06	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	1708	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	2728	X	1432	-0-	-1296 B	-0-	1422	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2394	3	14	9	Y	13	12	1			4
*09	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2191	3	19	9	Y	17	18	1			3

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
04	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1651	3	15	9	Y	14	12	1			5
05	1891	N	1541	-0-	-350 B	-0-	1523	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1580	3	9	9	Y	8	9	1			5
07	1736	N	1495	-0-	-241 B	-0-	1484	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	1550	N	1267	-0-	-283 B	-0-	1259	3	8	9	Y	7	8	1			2
09	1590	N	1469	-0-	-121 B	-0-	1457	3	12	9	Y	11	11	1			2

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
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	540	N	474	-0-	-66 B	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	469	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			1
*09	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	372	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4959	-0-	-921 B	-0-	4915	3	44	9	Y	40	31	1			16
05	5766	X	1868	-0-	-3898 B	-0-	1848	3	20	9	Y	18	27	1			7
06	4050	X	1566	-0-	-2484 B	-0-	1557	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	5115	X	1605	-0-	-3510 B	-0-	1594	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	4123	X	1751	-0-	-2372 B	-0-	1740	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	3990	X	1675	-0-	-2315 B	-0-	1662	3	13	9	Y	12	13	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4113	X	4113	-0-	-0- B	-0-	4076	3	37	9	Y	34	29	1			13
05	4061	X	3593	-0-	-468 B	-0-	3550	3	43	9	Y	39	37	1			15
06	3945	X	3945	-0-	-0- B	-0-	3932	3	13	9	Y	12	20	1			7
07	4247	X	3191	-0-	-1056 B	-0-	3165	3	26	9	Y	24	24	1			7
08	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	4264	3	26	9	Y	24	23	1			8
09	4110	X	3582	-0-	-528 B	-0-	3552	3	30	9	Y	27	30	1			5

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
*04	4530	X	3928	-0-	-602	B	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*05	4557	X	3983	-0-	-574	B	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*06	3960	X	3568	-0-	-392	B	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3910	-0-	-182	B	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*08	4092	X	3833	-0-	-259	B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3658	-0-	-272	B	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

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

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

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

*04	11430	X	10896	-0-	-534	B	-0-	10896	3			N	-0-					-0-
*05	11811	X	10592	-0-	-1219	B	-0-	10592	3			N	-0-					-0-
*06	11040	X	9733	-0-	-1307	B	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	9975	-0-	-1433	B	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
*08	11253	X	9965	-0-	-1288	B	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10308	-0-	-582	B	-0-	10308	3			N	-0-					-0-

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

*04	7500	X	5798	-0-	-1702	B	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
*05	7626	X	5396	-0-	-2230	B	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
*06	7380	X	5515	-0-	-1865	B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5481	-0-	-2145	B	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
*08	7409	X	4964	-0-	-2445	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4788	-0-	-1002	B	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

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

*04	10082	X	10082	-0-	-0-	B	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
*05	10354	X	9457	-0-	-897	B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
*06	10020	X	8859	-0-	-1161	B	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	10207	-0-	-147	B	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
*08	10365	X	10365	-0-	-0-	B	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9595	-0-	-425	B	-0-	9595	3			N	-0-					-0-

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

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	661	-0-		-29	B	-0-	21	1	456	2	N	6					28
									177	3	7	9							
05	713	N	692	-0-		-21	B	-0-	41	1	465	2	N	5					33
									180	3	6	9							
06	714	N	714	-0-		-0-	B	-0-	42	1	479	2	N	2					35
									191	3	2	9							
07	757	N	757	-0-		-0-	B	-0-	42	1	535	2	N	13					48
									166	3	14	9							
08	735	N	735	-0-		-0-	B	-0-	51	1	510	2	N	22					70
									150	3	24	9							
*09	740	N	740	-0-		-0-	B	-0-	46	1	528	2	N	7					77
									158	3	8	9							

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1335	-0-		-765	B	-0-	156	1	1049	2	Y	-0-					-0-
									130	3									
05	2619	N	2619	-0-		-0-	B	-0-	282	1	2079	2	Y	-0-					-0-
									258	3									
06	2490	N	2385	-0-		-105	B	-0-	260	1	1862	2	Y	-0-					-0-
									263	3									
07	1395	N	496	-0-		-899	B	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-
									76	3									
08	2604	N	769	-0-		-1835	B	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
									86	3									
*09	2454	N	2454	-0-		-0-	B	-0-	133	1	2052	2	Y	-0-					-0-
									269	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-		-6	B	-0-	22	1	134	2	Y	-0-					-0-
									18	3									
05	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
									17	3									
06	210	N	147	-0-		-63	B	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
									17	3									
07	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
									96	3									
08	307	N	307	-0-		-0-	B	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
									35	3									
09	150	N	131	-0-		-19	B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
									15	3									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	122	1	759	2	Y	-0-					-0-
								102	3									
05	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	97	1	640	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	139	1	898	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	85	1	764	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
08	837	N	297	-0-	-540	B	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
								33	3									
09	840	N	493	-0-	-347	B	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-
								56	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1013	2	Y	12					16
								135	3	13	9							
05	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1058	2	Y	12					28
								145	3	13	9							
06	1290	N	1206	-0-	-84	B	-0-	142	1	913	2	Y	13					41
								137	3	14	9							
07	1333	N	197	-0-	-1136	B	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	30	1			11
								32	3									
08	1364	N	64	-0-	-1300	B	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					11
								7	3									
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1138	2	Y	22					33
								157	3	24	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1499	2	Y	25					34
								200	3	28	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1298	2	Y	28					62
								177	3	31	9							
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	263	1	1698	2	Y	26					88
								255	3	29	9							
07	1085	N	225	-0-	-860	B	-0-	19	1	170	2	Y	-0-	64	1			24
								36	3									
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-					24
09	1890	N	1037	-0-	-853	B	-0-	61	1	811	2	Y	48					72
								112	3	53	9							

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	57	1	384	2	Y	16					173
							47	3	18	9							
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	55	1	402	2	Y	-0-	155	1			18
							50	3									
06	600	N	522	-0-	-78 B	-0-	55	1	394	2	Y	15					33
							56	3	17	9							
07	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					33
							54	3									
08	496	N	313	-0-	-183 B	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					33
							35	3									
09	510	N	15	-0-	-495 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					33
							2	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	471	-0-	-339 B	-0-	15	1	402	2	N	1	98	1			23
							53	3	1	9							
05	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	18	1	462	2	N	4					27
							60	3	4	9							
06	840	N	518	-0-	-322 B	-0-	17	1	443	2	N	-0-					27
							58	3									
07	496	N	495	-0-	-1 B	-0-	16	1	417	2	N	5					32
							56	3	6	9							
08	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	16	1	410	2	N	-0-					32
							55	3									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	102	-0-	-228 B	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					23
							11	3									
05	155	N	18	-0-	-137 B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					23
							1	3									
06	480	N	149	-0-	-331 B	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					23
							18	3									
07	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	23	1			-0-
							12	3									
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*09	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	38

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	47	1	766	2	N	-0-					57
								68	3									
05	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	46	1	744	2	N	8					65
								55	3	9	9							
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	70	1	691	2	N	2					67
								65	3	2	9							
07	899	N	797	-0-	-102	B	-0-	39	1	693	2	N	-0-					67
								65	3									
08	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	40	1	583	2	N	13					80
								57	3	14	9							
09	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	35	1	670	2	N	-0-					80
								74	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1196	2	N	8					160
								156	3	9	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1295	2	N	11	93	1			78
								169	3	12	9							
06	1380	N	1266	-0-	-114	B	-0-	41	1	1074	2	N	10					88
								140	3	11	9							
07	1457	N	1332	-0-	-125	B	-0-	43	1	1127	2	N	9					97
								152	3	10	9							
08	1519	N	1309	-0-	-210	B	-0-	42	1	1105	2	N	11					108
								150	3	12	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1034	2	N	8	76	1			30
								137	3	9	9							
05	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1091	2	N	13					43
								149	3	14	9							
06	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	167	1	1076	2	N	15					58
								162	3	17	9							
07	1395	N	500	-0-	-895	B	-0-	42	1	379	2	N	-0-					58
								79	3									
08	1426	N	1126	-0-	-300	B	-0-	64	1	935	2	N	-0-					58
								127	3									
09	1410	N	605	-0-	-805	B	-0-	38	1	497	2	N	2					60
								68	3	2	9							

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
04	1050	N	991	-0-	-59	B	-0-	45	1	835	2	N	2					27
								109	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1158	2	N	3					30
								151	3	3	9							
06	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	47	1	861	2	N	3					33
								113	3	3	9							
07	1023	N	960	-0-	-63	B	-0-	43	1	807	2	N	-0-					33
								110	3									
08	1364	N	941	-0-	-423	B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					33
								107	3									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	512	-0-	-88	B	-0-	510	3	2	9	N	2					127
05	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	567	3	7	9	N	6					133
06	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	552	3	10	9	N	9					142
07	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	530	3	25	9	N	23					165
08	589	N	550	-0-	-39	B	-0-	544	3	6	9	N	5					170
*09	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	32	1	472	3	N	-0-					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
								80	3									
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	24	1	636	2	N	-0-					24
								83	3									
06	690	N	651	-0-	-39	B	-0-	21	1	557	2	N	-0-					24
								73	3									
07	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	23	1	609	2	N	-0-					24
								83	3									
08	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	23	1	598	2	N	-0-					24
								81	3									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					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
04	270	N	136	-0-	-134	B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
								15	3									
05	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
								20	3									
06	180	N	136	-0-	-44	B	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
								15	3									
07	155	N	127	-0-	-28	B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					62
								14	3									
08	186	N	125	-0-	-61	B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					62
								14	3									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					18

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					40

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

04	2070	N	1858	-0-	-212	B	-0-	231	1	1434	2	N	2	84	1			15
								191	3	2	9							
05	1909	N	1909	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1474	2	N	8					23
								200	3	9	9							
06	2520	N	1553	-0-	-967	B	-0-	183	1	1178	2	N	14					37
								177	3	15	9							
07	1922	N	844	-0-	-1078	B	-0-	70	1	637	2	N	3					40
								134	3	3	9							
08	1922	N	639	-0-	-1283	B	-0-	37	1	531	2	N	-0-					40
								71	3									
09	1560	N	1435	-0-	-125	B	-0-	88	1	1166	2	N	18					58
								161	3	20	9							

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

04	2439	N	2439	-0-	-0-	B	-0-	303	1	1874	2	N	12					85
								249	3	13	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1772	2	N	15					100
								241	3	17	9							
06	2281	X	2281	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1743	2	N	5					105
								263	3	6	9							
07	2015	X	807	-0-	-1208	B	-0-	67	1	607	2	N	5					110
								127	3	6	9							
08	2015	X	903	-0-	-1112	B	-0-	52	1	750	2	N	-0-					110
								101	3									
09	1950	X	1764	-0-	-186	B	-0-	109	1	1437	2	N	18					128
								198	3	20	9							

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

04	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1468	2	N	20					67
								196	3	22	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1482	2	N	23					90
								202	3	25	9							
06	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1250	2	N	17					107
								188	3	19	9							
07	1984	N	803	-0-	-1181	B	-0-	66	1	604	2	N	5					112
								127	3	6	9							
08	1922	N	713	-0-	-1209	B	-0-	41	1	592	2	N	-0-					112
								80	3									
09	1650	N	493	-0-	-1157	B	-0-	31	1	405	2	N	1					113
								56	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2910	X	2332	-0-	-578 B	-0-	289	1	1791	2	N	13	103	1			25
							238	3	14	9							
05	3007	X	2176	-0-	-831 B	-0-	255	1	1673	2	N	18					43
							228	3	20	9							
06	2910	X	2560	-0-	-350 B	-0-	302	1	1950	2	N	14					57
							293	3	15	9							
07	2418	X	173	-0-	-2245 B	-0-	14	1	131	2	N	-0-					57
							28	3									
08	2418	X	968	-0-	-1450 B	-0-	54	1	795	2	N	10					67
							108	3	11	9							
09	2550	X	2190	-0-	-360 B	-0-	135	1	1797	2	N	8					75
							249	3	9	9							

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
04	1530	N	1181	-0-	-349 B	-0-	38	1	1008	2	N	3					95
							132	3	3	9							
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	49	1	1297	2	N	8	83	1			20
							170	3	9	9							
06	1800	N	1046	-0-	-754 B	-0-	34	1	888	2	N	7					27
							116	3	8	9							
07	1209	N	570	-0-	-639 B	-0-	18	1	483	2	N	3					30
							66	3	3	9							
08	1519	N	561	-0-	-958 B	-0-	18	1	473	2	N	5					35
							64	3	6	9							
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	413	-0-	-397 B	-0-	22	1	359	2	N	-0-					17
							32	3									
05	806	N	529	-0-	-277 B	-0-	28	1	458	2	N	8					25
							34	3	9	9							
06	630	N	465	-0-	-165 B	-0-	40	1	387	2	N	2					27
							36	3	2	9							
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	38	1	676	2	N	5					32
							64	3	6	9							
08	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	45	1	656	2	N	1					33
							64	3	1	9							
09	480	N	280	-0-	-200 B	-0-	12	1	241	2	N	-0-					33
							27	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1294	2	Y	19					26
								172	3	21	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1250	2	Y	20					46
								170	3	22	9							
06	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1296	2	Y	19					65
								195	3	21	9							
07	1488	N	1126	-0-	-362	B	-0-	94	1	852	2	Y	1	48	1			18
								179	3	1	9							
08	1643	N	749	-0-	-894	B	-0-	43	1	622	2	Y	-0-					18
								84	3									
09	1710	N	458	-0-	-1252	B	-0-	26	1	345	2	Y	35					53
								48	3	39	9							

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

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

04	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1283	2	Y	-0-					-0-
								150	3									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	120	1	939	2	Y	-0-					-0-
								111	3									
06	1050	N	772	-0-	-278	B	-0-	68	1	624	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
07	1085	N	621	-0-	-464	B	-0-	58	1	473	2	Y	-0-					-0-
								90	3									
08	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	115	1	939	2	Y	-0-					-0-
								266	3									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	96	1	800	2	Y	-0-					-0-
								227	3									

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

04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
								5	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	2	1	45	2	N	-0-					42
								6	3									
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	3					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					45

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

04	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	7	2	1	3	N	-0-					47
05	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					47
								4	3									
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	18	2	3	3	N	-0-					47
07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	1	1	16	2	N	6					53
								2	3	7	9							
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	15	2	3	3	N	2					55
								2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	317	-0-	-163 B	-0-	10 36	1 3	271	2	N	-0-					62
05	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	3 11	1 3	83	2	N	-0-					62
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	17 58	1 3	444	2	N	-0-					62
07	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	12 43	1 3	319	2	N	-0-					62
08	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	12 42	1 3	313	2	N	-0-					62
09	510	N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	656	-0-	-124 B	-0-	35 50	1 3	571	2	N	-0-					52
05	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	42 50	1 3	679 3	2 9	N	3					55
06	720	N	582	-0-	-138 B	-0-	49 46	1 3	487	2	N	-0-					55
07	682	N	258	-0-	-424 B	-0-	13 21	1 3	224	2	N	-0-					55
08	775	N	767	-0-	-8 B	-0-	43 65	1 3	653 6	2 9	N	5					60
*09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	38 77	1 3	713	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			Y	-0-	15	1			41
05	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			Y	-0-	15	1			26
06	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					26
07	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1008	-0-	-542 B	-0-	1008	2			Y	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					26

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	347	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	174	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	191	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	753	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280 B	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	428	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	465	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1458	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1805	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1285	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
05	1364	N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1569	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	873	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	1581	N	333	-0-	-1248 B	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	104	-0-	-1186 B	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	18	-0-	-943 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	764	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	539	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	619	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	237	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	256	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			Y	-0-	9	1			31
05	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			Y	-0-	9	1			22
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					22
07	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			Y	-0-					22
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	525	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	682	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	570	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	673	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	351	-0-	-300 B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	536	-0-	-177 B	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
09	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

04	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	259	-0-	-761	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	45	45	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1845	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1848	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	B	-0-	1609	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2480	X	2446	-0-	-34	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2288	-0-	-112	B	-0-	2248	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	2480	X	2018	-0-	-462	B	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
08	2480	X	2031	-0-	-449	B	-0-	2006	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	174	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	240	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	2			N	-0-					10
05	2418	N	1646	-0-	-772	B	-0-	1646	2			N	-0-					10
06	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-					10
07	1426	N	1364	-0-	-62	B	-0-	1364	2			N	-0-					10
08	2643	N	2643	-0-	-0-	B	-0-	2643	2			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	479	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	421	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	470	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1893	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2015	N	1641	-0-	-374 B	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1745	-0-	-295 B	-0-	1736	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2024	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1811	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3392	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3509	-0-	-31 B	-0-	3447	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	3675	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	3658	X	2750	-0-	-908 B	-0-	2695	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1147	N	1078	-0-	-69 B	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125 B	-0-	1051	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	986	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	1053	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1920	X	978	-0-	-942 B	-0-	904	2	74	9	N	67	182	1			-0-
05	2480	X	2035	-0-	-445 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1993	-0-	-407 B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1311	-0-	-425 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
04	3660	X	2385	-0-	-1275 B	-0-	2241	2	144	9	N	131	131	1			-0-
05	3782	X	2345	-0-	-1437 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3413	-0-	-127 B	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	3471	2	173	9	N	157	157	1			-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400 B	-0-					N	NO RPT					-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
04	17970	X	17367	-0-	-603 B	-0-	17273	2	94	9	Y	85	101	1			-0-
05	17949	X	16554	-0-	-1395 B	-0-	16554	2			Y	-0-					-0-
06	16380	X	14073	-0-	-2307 B	-0-	14073	2			Y	-0-					-0-
07	17949	X	13889	-0-	-4060 B	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
08	16430	X	15449	-0-	-981 B	-0-	15449	2			Y	-0-					-0-
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900 B	-0-					Y	NO RPT					-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
04	20010	X	17622	-0-	-2388 B	-0-	17535	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
05	20336	X	18359	-0-	-1977 B	-0-	18359	2			Y	-0-					-0-
06	18990	X	17715	-0-	-1275 B	-0-	17715	2			Y	-0-					-0-
07	19499	X	15822	-0-	-3677 B	-0-	15822	2			Y	-0-					-0-
08	18352	X	17401	-0-	-951 B	-0-	17401	2			Y	-0-					-0-
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				3

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

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

04	2367	N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			N	-0-				-0-
05	2542	N	2368	-0-	-174	B	-0-	2368	3			N	-0-				-0-
06	2430	N	2238	-0-	-192	B	-0-	2238	3			N	-0-				-0-
07	2449	N	2315	-0-	-134	B	-0-	2315	3			N	-0-				-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	2438	3			N	-0-				-0-
*09	2735	N	2735	-0-	-0-	B	-0-	2735	3			N	-0-				-0-

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					64
05	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					64
06	90	N	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					64
07	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					64
08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					64
*09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4215	-0-	-1755 B	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3729	-0-	-1758 B	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3227	-0-	-1453 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3229	-0-	-1452 B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	2131	-0-	-2550 B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1684	-0-	-2546 B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1144	-0-	-146 B	-0-	1134	2	10	9	Y	9					19
05	1333	X	998	-0-	-335 B	-0-	990	2	8	9	Y	7	19	1			7
06	1290	X	781	-0-	-509 B	-0-	779	2	2	9	Y	2					9
07	1333	X	1248	-0-	-85 B	-0-	1240	2	8	9	Y	7					16
08	1333	X	802	-0-	-531 B	-0-	801	2	1	9	Y	1					17
09	1140	X	412	-0-	-728 B	-0-	412	2			Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1951	-0-	-179 B	-0-	1936	2	15	9	Y	14					28
05	2108	X	1868	-0-	-240 B	-0-	1848	2	20	9	Y	18	36	1			10
06	1920	X	1215	-0-	-705 B	-0-	1215	2			Y	-0-					10
07	2015	X	1539	-0-	-476 B	-0-	1532	2	7	9	Y	6					16
08	2015	X	1252	-0-	-763 B	-0-	1242	2	10	9	Y	9					25
09	1950	X	1085	-0-	-865 B	-0-	1085	2			Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3741	-0-	-1719 B	-0-	3710	2	31	9	Y	28					57
05	5549	X	3461	-0-	-2088 B	-0-	3428	2	33	9	Y	30	67	1			20
06	5010	X	2809	-0-	-2201 B	-0-	2801	2	8	9	Y	7					27
07	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4065	2	24	9	Y	22					49
08	3875	X	2680	-0-	-1195 B	-0-	2679	2	1	9	Y	1					50
09	3750	X	2034	-0-	-1716 B	-0-	2034	2			Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	347	-0-	-133 B	-0-	343	2	4	9	Y	4					19
05	434	X	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			Y	-0-	5	1			14
06	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			Y	-0-					14
07	833	X	833	-0-	-0- B	-0-	831	2	2	9	Y	2					16
*08	918	X	918	-0-	-0- B	-0-	917	2	1	9	Y	1					17
09	1170	X	898	-0-	-272 B	-0-	898	2			Y	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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
04	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			N	-0-					247
05	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	2			N	-0-					247
06	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2			N	-0-					247
07	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	2			N	-0-					247
08	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-					247
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	2			N	-0-					247

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	X	2256	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2435	2	N	48					48
								53	9									
07	2376	X	2376	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2370	2	N	-0-					48
08	2418	N	1350	-0-	-1068	B	-0-	6	1	1344	2	N	-0-					48
09	2490	N	1153	-0-	-1337	B	-0-	6	1	1147	2	N	-0-					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1880	-0-	-70 B	-0-	99	1	1773	3	N	7					44
							8	9									
05	2015	N	1693	-0-	-322 B	-0-	133	1	1559	3	N	1					45
							1	9									
06	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	158	1	1633	3	N	-0-					45
07	1953	N	1723	-0-	-230 B	-0-	135	1	1586	3	N	2					47
							2	9									
08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	115	1	1425	3	N	-0-					47
09	1800	N	1497	-0-	-303 B	-0-	108	1	1389	3	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	927	-0-	-63 B	-0-	27	1	878	3	Y	20	32	1			5
							22	9									
05	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	22	1	716	3	Y	10					15
							11	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	31	1	998	3	Y	20	28	1			7
							22	9									
07	961	N	872	-0-	-89 B	-0-	26	1	837	3	Y	8					15
							9	9									
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	27	1	890	3	Y	-0-					15
*09	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	3	Y	88	94	1			9
							97	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
07	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1
*09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					1

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	33	1	597	3	N	4					31
							4	9									
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	83	1	981	3	N	3	26	1			8
							3	9									
06	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	54	1	554	3	N	2					10
							2	9									
07	651	N	551	-0-	-100 B	-0-	43	1	505	3	N	3					13
							3	9									
08	1054	N	709	-0-	-345 B	-0-	52	1	638	3	N	17					30
							19	9									
*09	600	N	594	-0-	-6 B	-0-	41	1	531	3	N	20	19	1			31
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0- B	-0-	22	1	713	3	Y	17	27	1			4
							19	9									
05	961	N	660	-0-	-301 B	-0-	19	1	632	3	Y	8					12
							9	9									
06	870	N	866	-0-	-4 B	-0-	25	1	822	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
07	775	N	708	-0-	-67 B	-0-	21	1	678	3	Y	8					13
							9	9									
08	651	N	498	-0-	-153 B	-0-	15	1	483	3	Y	-0-					13
*09	840	N	461	-0-	-379 B	-0-	13	1	436	3	Y	11	16	1			8
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1559	3	N	12					88
							13	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	164	1	1932	3	N	9	72	1			25
							10	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	167	1	1723	3	N	6					31
							7	9									
07	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	153	1	1793	3	N	7					38
							8	9									
08	2108	N	2021	-0-	-87 B	-0-	150	1	1871	3	N	-0-					38
*09	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	167	1	2136	3	N	79	76	1			41
							87	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
04	1470	N	287	-0-	-1183 B	-0-	15	1	263	3	N	8					37
							9	9									
05	1023	N	385	-0-	-638 B	-0-	30	1	349	3	N	5	42	1			-0-
							6	9									
06	900	N	345	-0-	-555 B	-0-	30	1	312	3	N	3					3
							3	9									
07	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	47	1	549	3	N	3					6
							3	9									
08	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	55	1	685	3	N	-0-					6
*09	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	3	N	29	28	1			7
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	40	1	723	3	N	3					160
							3	9									
05	992	N	672	-0-	-320 B	-0-	52	1	612	3	N	7					167
							8	9									
06	840	N	424	-0-	-416 B	-0-	37	1	385	3	N	2					169
							2	9									
07	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	67	1	793	3	N	8					177
							9	9									
08	682	N	450	-0-	-232 B	-0-	32	1	396	3	N	20					197
							22	9									
*09	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	800	3	N	33	168	1			62
							36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50 B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	1	1	16	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

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

04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	3	N	9					62
							10	9									
05	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	66	1	781	3	N	5	47	1			20
							6	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	91	1	941	3	N	5					25
							6	9									
07	1240	N	1055	-0-	-185 B	-0-	83	1	968	3	N	4					29
							4	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	78	1	974	3	N	-0-					29
*09	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	3	N	43	41	1			31
							47	9									

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

04	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	37	1	1205	3	Y	36	54	1			-0-
							40	9									
05	1364	N	721	-0-	-643 B	-0-	21	1	683	3	Y	15					15
							17	9									
06	1320	N	614	-0-	-706 B	-0-	17	1	562	3	Y	32	45	1			2
							35	9									
07	1333	N	699	-0-	-634 B	-0-	21	1	665	3	Y	12					14
							13	9									
08	713	N	477	-0-	-236 B	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					14
*09	600	N	542	-0-	-58 B	-0-	16	1	517	3	Y	8	19	1			3
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	34	1	1100	3	Y	17	29	1			20
							19	9									
05	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	48	1	1557	3	Y	9					29
							10	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	47	1	1511	3	Y	24	34	1			19
							26	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	45	1	1443	3	Y	12					31
							13	9									
08	1612	N	1202	-0-	-410 B	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					31
*09	1590	N	46	-0-	-1544 B	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	11	1			20

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

04	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	31	1	999	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	44	1	1440	3	Y	9					9
							10	9									
06	900	N	870	-0-	-30 B	-0-	25	1	821	3	Y	22	30	1			1
							24	9									
07	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	24	1	763	3	Y	9					10
							10	9									
08	1395	N	707	-0-	-688 B	-0-	21	1	686	3	Y	-0-					10
*09	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	18	1	583	3	Y	10	12	1			8
							11	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	339	2	2	9	N	2					129
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	358	2	1	9	N	1					130
06	360	N	333	-0-	-27 B	-0-	332	2	1	9	N	1					131
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	351	2	2	9	N	2					133
08	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	352	2	1	9	N	1					134
09	330	N	311	-0-	-19 B	-0-	309	2	2	9	N	2					136

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

04	810	N	793	-0-	-17 B	-0-	791	2	2	9	N	2					176
05	837	N	835	-0-	-2 B	-0-	834	2	1	9	N	1					177
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	776	2	1	9	N	1					178
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	N	1					179
08	837	N	824	-0-	-13 B	-0-	822	2	2	9	N	2					181
09	780	N	722	-0-	-58 B	-0-	720	2	2	9	N	2					183

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	376	N	116	-0-	-260	B	-0-	7	1	98	2	Y	10	10	8			72
								11	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	7	1	151	2	Y	17	2	8			87
								19	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
07	141	X	141	-0-	-0-	B	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					87
08	186	N	169	-0-	-17	B	-0-	7	1	158	2	Y	4	4	8			87
								4	9									
09	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	6	1			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
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	85	1	380	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	85	1	325	2	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	B	-0-	85	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	291	-0-	-174	B	-0-	85	1	206	2	N	-0-					-0-
09	420	N	241	-0-	-179	B	-0-	85	1	148	2	N	7	7	1			-0-
								8	9									

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
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	134	-0-	-321	B	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
07	124	X	37	-0-	-87	B	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
08	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-					2
09	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	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
04	159	N	51	-0-	-108	B	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	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
04	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	216	1	207	2	N	-0-					280
05	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	216	1	142	2	N	-0-					280
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	216	1	277	2	N	-0-					280
07	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	216	1	273	2	N	-0-					280
08	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	216	1	146	2	N	-0-					280
09	480	N	318	-0-	-162	B	-0-	216	1	102	2	N	-0-					280

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	8			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

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

04	493	N	32	-0-	-461	B	-0-	7 2	1 9	23	2	Y	2	2	8			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-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

04	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	78	1	250	2	N	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	78	1	245	2	N	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	78	1	217	2	N	-0-					1
07	341	N	222	-0-	-119	B	-0-	78	1	144	2	N	-0-					1
08	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	78	1	236	2	N	-0-					1
09	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	78 8	1 9	169	2	N	7	8	1			-0-

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

04	14B2 EXT	709	-0-	709	B	709	709	2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	709						Y	-0-					-0-

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

04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	132	2	1	9	N	1					1
07	248	N	103	-0-	-145	B	-0-	102	2	1	9	N	1					2
08	217	N	53	-0-	-164	B	-0-	53	2			N	-0-					2
09	120	N	40	-0-	-80	B	-0-	40	2			N	-0-					2

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

04	665	X	223	-0-	-442	B	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	21	-0-	-258	B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2119	N	611	-0-	-1508	B	-0-	72	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	72	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	467	-0-	-223	B	-0-	72	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	423	-0-	-197	B	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	72	1	710	2	Y	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	72	1	449	2	Y	12	12	1			-0-
								13	9									

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

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

04	3006	X	1294	-0-	-1712	B	-0-	702	1	581	2	Y	10	10	8			4
								11	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	702	1	263	2	Y	28	5	8			27
								31	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	702	1	223	2	Y	-0-					27
07	1725	X	1725	-0-	-0-	B	-0-	702	1	1023	2	Y	-0-					27
08	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	702	1	290	2	Y	45	17	8			55
								50	9									
09	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	702	1	183	2	Y	35	5	1			85
								39	9									

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

04	341	X	114	-0-	-227	B	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					3
05	818	X	818	-0-	-0-	B	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					3
06	344	X	344	-0-	-0-	B	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					3
07	705	X	705	-0-	-0-	B	-0-	5	1	700	2	Y	-0-					3
08	806	N	737	-0-	-69	B	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					3
09	330	N	263	-0-	-67	B	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					3

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

04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	86	-0-	-360 B	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	358	-0-	-753 B	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	284	-0-	-88 B	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	113	-0-	-59 B	-0-	113	2			Y	-0-					90
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	8			90
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			Y	-0-					90
07	327	X	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-					90
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			Y	-0-					90
*09	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	463	2	43	9	Y	39	129	1			-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	644	-0-	-1075 B	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	35	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	35	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	792	X	792	-0-	-0- B	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43 B	-0-	35	1	381	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2434	X	1452	-0-	-982 B	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1488	X	833	-0-	-655 B	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1051	-0-	-468 B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	684	-0-	-606 B	-0-	664	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	78	-0-	-263 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	11	-0-	-22 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2075	N	559	-0-	-1516 B	-0-	522	1	37	2	Y	-0-					5
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1	9	Y	1					6
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-					6
07	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					6
08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	522	1	200	2	Y	-0-					6
*09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					6

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	453	-0-	-1092 B	-0-	170	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	170	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	170	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	269	-0-	-1006 B	-0-	92	1	177	2	Y	-0-					2
05	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	92	1	190	2	Y	17					19
							19	9									
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					19
07	279	X	222	-0-	-57 B	-0-	92	1	130	2	Y	-0-					19
08	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-					19
*09	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	92	1	432	2	Y	-0-					19

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					10
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					10
*09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1888	N	623	-0-	-1265 B	-0-	338	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	338	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	338	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	583	-0-	-68 B	-0-	338	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	338	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	99	-0-	-381 B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	396					396
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					396
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	413	2	2	9	N	2	2	8			396
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					396

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	98	2	1	9	N	1	1	8			134
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134
07	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					134
08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	9	-0-	-18 B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	89	-0-	-196 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	26	-0-	-67 B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	50	-0-	-108 B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	X	207	-0-	-792 B	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	372	X	253	-0-	-119 B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	749	X	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133 B	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	634	2	22	9	N	20					20
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-					20
07	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	2			N	-0-					20
08	651	N	48	-0-	-603 B	-0-	48	2			N	-0-					20
09	270	N	32	-0-	-238 B	-0-	32	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	913	-0-	-507 B	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	441	-0-	-489 B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25 B	-0-	645	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6198	X	456	-0-	-5742 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	445	-0-	-2252 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	379	-0-	-2861 B	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	368	-0-	-2980 B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	798	-0-	-1930 B	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
*09	519	X	519	-0-	-0- B	-0-	504	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	X	1098	-0-	-1289 B	-0-	205	1	893	2	Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0- B	-0-	205	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1340	X	1340	-0-	-0- B	-0-	205	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	37	X	-0-	-0-	-37 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		451	-0-	451 B	451	205	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		569	-0-	569 B	1020	205	1	354	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3204	X	302	-0-	-2902 B	-0-	254	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	254	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	950	-0-	-910 B	-0-	254	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	89	-0-	-1833 B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1328	-0-	-594 B	-0-	254	1	1074	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	633	-0-	-327 B	-0-	254	1	379	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	950	-0-	-430 B	-0-	950	2			N	-0-					7
05	1922	N	1378	-0-	-544 B	-0-	1378	2			N	-0-					7
06	1170	N	789	-0-	-381 B	-0-	789	2			N	-0-					7
07	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2			N	-0-					7
08	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2			N	-0-					7
*09	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	54	-0-	-66 B	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
06	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
08	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
*09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1511	2	N	-0-					133
05	1705	N	1637	-0-	-68	B	-0-	133	1	1504	2	N	-0-					133
06	1650	N	1302	-0-	-348	B	-0-	111	1	1190	2	N	1					134
								1	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1691	2	N	-0-					134
08	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1634	2	N	1	2	1			133
								1	9									
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1448	2	N	1					134
								1	9									

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

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

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

04	2803	N	2803	-0-	-0-	B	-0-	223	1	2578	2	Y	2					27
								2	9									
05	2875	N	2875	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2636	2	Y	5	1	1			31
								6	9									
06	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1945	2	Y	6	8	1			29
								7	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2101	2	Y	6					35
								7	9									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1960	2	Y	10	6	1			39
								11	9									
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1725	2	Y	7	11	1			35
								8	9									

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

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

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

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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3754	-0-	-416 B	-0-	295	1	3420	2	Y	35	29	1			41
							39	9									
05	4092	X	4020	-0-	-72 B	-0-	323	1	3646	2	Y	46	28	1			59
							51	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0- B	-0-	335	1	3587	2	Y	50	83	1			26
							55	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0- B	-0-	344	1	3698	2	Y	5					31
							6	9									
08	4030	X	3954	-0-	-76 B	-0-	339	1	3604	2	Y	10	24	1			17
							11	9									
09	3990	X	3884	-0-	-106 B	-0-	337	1	3537	2	Y	9	11	1			15
							10	9									

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

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

JACKSON-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
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	56	1	649	2	Y	1					7
							1	9									
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					7
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	59	1	629	2	Y	-0-					7
07	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	58	1	626	2	Y	-0-					7
08	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	55	1	584	2	Y	-0-	1	1			6
09	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	55	1	585	2	Y	1					7
							1	9									

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

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

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

04	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	88	1	1140	2	Y	1					139
							1	9									
05	775	N	591	-0-	-184 B	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					139
06	900	N	535	-0-	-365 B	-0-	41	1	494	2	Y	-0-					139
07	1271	N	404	-0-	-867 B	-0-	31	1	338	2	Y	32	157	1			14
							35	9									
08	1271	X	988	-0-	-283 B	-0-	82	1	906	2	Y	-0-					14
09	1230	X	266	-0-	-964 B	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					14

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

04	2160	X	1951	-0-	-209 B	-0-	155	1	1787	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
05	2232	X	2126	-0-	-106 B	-0-	173	1	1944	2	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	185	1	1982	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
07	2046	X	1992	-0-	-54 B	-0-	167	1	1813	2	Y	11					19
							12	9									
08	2139	N	1952	-0-	-187 B	-0-	166	1	1764	2	Y	20	12	1			27
							22	9									
09	2190	N	1918	-0-	-272 B	-0-	165	1	1740	2	Y	12	21	1			18
							13	9									

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

04	720	X	454	-0-	-266 B	-0-	32	1	422	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0- B	-0-	57	1	767	2	Y	43	24	1			19
							47	9									
07	651	X	340	-0-	-311 B	-0-	26	1	314	2	Y	-0-					19
08	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	51	1	578	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
09	870	X	654	-0-	-216 B	-0-	49	1	581	2	Y	22	3	1			23
							24	9									

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

04	1020	N	915	-0-	-105 B	-0-	73	1	842	2	Y	-0-					1
05	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	78	1	883	2	Y	-0-					1
06	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	74	1	792	2	Y	1					2
							1	9									
07	961	N	827	-0-	-134 B	-0-	70	1	757	2	Y	-0-					2
08	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	69	1	737	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
09	870	N	802	-0-	-68 B	-0-	69	1	726	2	Y	6	4	1			9
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1913	2	Y	1					3
								1	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					3
06	1967	N	1967	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1798	2	Y	1					4
								1	9									
07	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2151	2	Y	1					5
								1	9									
08	2404	N	2404	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2192	2	Y	5	2	1			8
								6	9									
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2184	2	Y	7	4	1			11
								8	9									

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1650	X	1493	-0-	-157	B	-0-	115	1	1366	2	Y	11	9	1			12
								12	9									
05	1705	X	1072	-0-	-633	B	-0-	86	1	985	2	Y	1	10	1			3
								1	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1841	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
07	1839	X	1839	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2080	X	2080	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1910	2	Y	-0-					4
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1850	2	Y	-0-					4

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

04	6810	X	3188	-0-	-3622	B	-0-	254	1	2930	2	Y	4	3	1			9
								4	9									
05	7037	X	3130	-0-	-3907	B	-0-	253	1	2871	2	Y	5	3	1			11
								6	9									
06	5940	X	2510	-0-	-3430	B	-0-	213	1	2289	2	Y	7	8	1			10
								8	9									
07	5239	X	3164	-0-	-2075	B	-0-	269	1	2889	2	Y	5					15
								6	9									
08	3345	X	3345	-0-	-0-	B	-0-	287	1	3047	2	Y	10	9	1			16
								11	9									
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	B	-0-	275	1	2902	2	Y	8	11	1			13
								9	9									

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

04	4522	X	4522	-0-	-0-	B	-0-	542	1	3978	2	Y	2					2
								2	9									
05	4536	X	4536	-0-	-0-	B	-0-	368	1	4168	2	Y	-0-					2
06	3452	X	3452	-0-	-0-	B	-0-	285	1	3164	2	Y	3					5
								3	9									
07	4461	X	4461	-0-	-0-	B	-0-	380	1	4069	2	Y	11					16
								12	9									
08	4743	X	3842	-0-	-901	B	-0-	329	1	3491	2	Y	20	6	1			30
								22	9									
09	4530	X	2073	-0-	-2457	B	-0-	174	1	1893	2	Y	5	21	1			14
								6	9									

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

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
04	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	48	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2928	-0-	2928 B	2928	240	1	2684	2	Y	4					4
							4	9									
09	T. A.		1800	-0-	1800 B	4728	143	1	1655	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

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

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

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

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1308	-0-	1308 B	1308	98	1	1210	2	Y	-0-					-0-

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

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1844	-0-	-226 B	-0-	228	1	1612	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
05	1798	N	1695	-0-	-103 B	-0-	136	1	1555	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	1710	N	1674	-0-	-36 B	-0-	141	1	1527	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	158	1	1735	2	Y	-0-					5
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	152	1	1656	2	Y	-0-	3	1			2
*09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	132	1	1422	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3167	X	3167	-0-	-0- B	-0-	251	1	2907	2	Y	8	3	1			20
							9	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	263	1	2985	2	Y	9	5	1			24
							10	9									
06	3180	X	3139	-0-	-41 B	-0-	267	1	2859	2	Y	12	17	1			19
							13	9									
07	3504	X	3504	-0-	-0- B	-0-	298	1	3194	2	Y	11					30
							12	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	328	1	3481	2	Y	20	13	1			37
							22	9									
*09	3876	X	3876	-0-	-0- B	-0-	335	1	3527	2	Y	13	21	1			29
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	315	-0-	-375 B	-0-	21	1	294	2	Y	-0-					6
05	713	X	300	-0-	-413 B	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					6
06	690	X	407	-0-	-283 B	-0-	29	1	377	2	Y	1					7
							1	9									
07	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-					7
08	527	X	306	-0-	-221 B	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					7
09	420	X	272	-0-	-148 B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					7

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
04	1230	X	824	-0-	-406 B	-0-	89	1	735	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	282	-0-	-989 B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	955	-0-	-275 B	-0-	69	1	885	2	Y	1					1
							1	9									
07	837	X	546	-0-	-291 B	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					1
08	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					1
09	660	N	542	-0-	-118 B	-0-	46	1	496	2	Y	-0-					1

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
04	1440	N	1184	-0-	-256 B	-0-	94	1	1086	2	Y	4					27
							4	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	109	1	1229	2	Y	5					32
							6	9									
06	1320	N	1161	-0-	-159 B	-0-	99	1	1060	2	Y	2					34
							2	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	106	1	1131	2	Y	-0-					34
08	1240	N	943	-0-	-297 B	-0-	82	1	860	2	Y	1	2	1			33
							1	9									
09	1170	N	1025	-0-	-145 B	-0-	89	1	935	2	Y	1					34
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2370	N	1985	-0-	-385	B	-0-	453	1	1532	2	N	-0-					5
05	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	661	1	1773	2	N	-0-					5
06	2340	N	2270	-0-	-70	B	-0-	603	1	1667	2	N	-0-					5
07	2413	N	2413	-0-	-0-	B	-0-	652	1	1761	2	N	-0-					5
08	2449	N	2360	-0-	-89	B	-0-	655	1	1705	2	N	-0-					5
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	B	-0-	616	1	1723	2	N	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	706	-0-	-614	B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	954	-0-	-410	B	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	210	-0-	-1110	B	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	806	X	774	-0-	-32	B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	870	-0-	-91	B	-0-	837	2	33	9	Y	30					30
09	930	X	286	-0-	-644	B	-0-	286	2			Y	-0-					30

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
04	1980	N	1971	-0-	-9	B	-0-	156	1	1811	2	Y	4	3	1			7
								4	9									
05	2201	N	2187	-0-	-14	B	-0-	176	1	2001	2	Y	9	3	1			13
								10	9									
06	2070	N	1904	-0-	-166	B	-0-	161	1	1732	2	Y	10	15	1			8
								11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2076	2	Y	11					19
								12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	210	1	2232	2	Y	20	12	1			27
								22	9									
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2190	2	Y	13	21	1			19
								14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		28	-0-	28	B	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	B	29	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	29					Y	-0-					-0-
*09	29	X	-0-	-0-	-29	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1099	-0-	-671 B	-0-	139	1	960	2	Y	-0-					2
05	1798	N	1080	-0-	-718 B	-0-	132	1	948	2	Y	-0-					2
06	1740	N	1120	-0-	-620 B	-0-	143	1	977	2	Y	-0-					2
07	1147	N	1085	-0-	-62 B	-0-	140	1	945	2	Y	-0-					2
08	1085	N	1027	-0-	-58 B	-0-	140	1	887	2	Y	-0-					2
09	1110	N	944	-0-	-166 B	-0-	123	1	821	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	471	-0-	-39 B	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24 B	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					1
07	496	N	454	-0-	-42 B	-0-	39	1	415	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	44	1	469	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	39	1	414	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	X	1240	-0-	-0- B	-0-	145	1	1059	2	Y	33	29	1			36
							36	9									
05	1221	X	1221	-0-	-0- B	-0-	95	1	1072	2	Y	49	26	1			59
							54	9									
06	1260	X	1200	-0-	-60 B	-0-	92	1	1056	2	Y	47	83	1			23
							52	9									
07	1302	X	1105	-0-	-197 B	-0-	89	1	1004	2	Y	11					34
							12	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	106	1	1124	2	Y	20	25	1			29
							22	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	108	1	1119	2	Y	11	21	1			19
							12	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
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	41	1	473	2	Y	-0-					9
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					9
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	43	1	456	2	Y	-0-					9
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	44	1	467	2	Y	1					10
							1	9									
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	43	1	453	2	Y	-0-	1	1			9
09	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	43	1	458	2	Y	1					10
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	875	-0-	-865 B	-0-	120	1	755	2	Y	-0-					61
05	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	676	1	1496	2	Y	-0-					61
06	1890	N	1044	-0-	-846 B	-0-	288	1	654	2	Y	93	149	1			5
							102	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	501	1	1595	2	Y	-0-					5
08	2108	N	1656	-0-	-452 B	-0-	468	1	1188	2	Y	-0-					5
*09	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	430	1	1144	2	Y	-0-					5

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

04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	22	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

04	2280	X	1741	-0-	-539 B	-0-	127	1	1610	2	Y	4					26
							4	9									
05	2790	X	2534	-0-	-256 B	-0-	194	1	2338	2	Y	2					28
							2	9									
06	2700	X	2048	-0-	-652 B	-0-	170	1	1874	2	Y	4					32
							4	9									
07	2790	X	1497	-0-	-1293 B	-0-	125	1	1372	2	Y	-0-					32
08	2542	X	1349	-0-	-1193 B	-0-	115	1	1234	2	Y	-0-	1	1			31
09	2460	X	1845	-0-	-615 B	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					31

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	85	1	1115	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	79	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	37	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	816	-0-	-238 B	-0-	63	1	753	2	Y	-0-					-0-
*09	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	822	2	Y	-0-					-0-

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

04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	60	1	688	2	Y	-0-					1
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					1
06	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	60	1	639	2	Y	1					2
							1	9									
07	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					2
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	62	1	665	2	Y	-0-	1	1			1
*09	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	71	1	748	2	Y	-0-					1

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	476	1	3288	2	Y	-0-					5
05	3782	X	3662	-0-	-120 B	-0-	449	1	3213	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3582	-0-	-78 B	-0-	468	1	3114	2	Y	-0-					5
07	3782	X	3576	-0-	-206 B	-0-	456	1	3120	2	Y	-0-					5
08	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	521	1	3300	2	Y	-0-					5
*09	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	485	1	3240	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	244	-0-	-146 B	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	29	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137 B	-0-	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	213	-0-	-159 B	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	26	1	282	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2568	-0-	-492 B	-0-	201	1	2281	2	Y	78					85
							86	9									
05	2976	X	2496	-0-	-480 B	-0-	200	1	2296	2	Y	-0-					85
06	2880	X	2663	-0-	-217 B	-0-	224	1	2439	2	Y	-0-					85
07	2976	X	2357	-0-	-619 B	-0-	194	1	2163	2	Y	-0-					85
08	2821	X	2360	-0-	-461 B	-0-	214	1	2146	2	Y	-0-					85
09	2670	X	2634	-0-	-36 B	-0-	208	1	2321	2	Y	95	173	1			7
							105	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	4015	-0-	-35 B	-0-	329	1	3685	2	Y	1					35
							1	9									
05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	366	1	4029	2	Y	-0-					35
06	4170	X	3987	-0-	-183 B	-0-	350	1	3633	2	Y	4					39
							4	9									
07	4309	X	4260	-0-	-49 B	-0-	368	1	3840	2	Y	47	47	1			39
							52	9									
08	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	429	1	4433	2	Y	1	5	1			35
							1	9									
*09	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	386	1	3961	2	Y	3					38
							3	9									

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

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

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

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2091	2	Y	4	3	1			17
								4	9									
05	2077	N	2047	-0-	-30	B	-0-	166	1	1875	2	Y	5	3	1			19
								6	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1488	2	Y	6	8	1			17
								7	9									
07	2108	N	1382	-0-	-726	B	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					17
08	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2103	2	Y	10	3	1			24
								11	9									
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	188	1	1969	2	Y	7	8	1			23
								8	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1559	-0-	-211	B	-0-	124	1	1434	2	Y	1					11
								1	9									
05	1705	N	1363	-0-	-342	B	-0-	112	1	1251	2	Y	-0-					11
06	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1483	2	Y	1					12
								1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1475	2	Y	-0-					12
08	1625	N	1625	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1485	2	Y	1	2	1			11
								1	9									
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1504	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1675	2	Y	3	2	1			15
								3	9									
05	2170	N	1970	-0-	-200	B	-0-	151	1	1817	2	Y	2	2	1			15
								2	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2131	2	Y	4	4	1			15
								4	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2756	2	Y	14					29
								15	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2685	2	Y	19	7	1			41
								21	9									
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2279	2	Y	13	21	1			33
								14	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5008	-0-	-602	B	-0-	392	1	4537	2	Y	72	60	1			82
								79	9									
05	6014	X	4891	-0-	-1123	B	-0-	386	1	4397	2	Y	98	59	1			121
								108	9									
06	5820	X	4679	-0-	-1141	B	-0-	392	1	4177	2	Y	100	173	1			48
								110	9									
07	6014	X	4288	-0-	-1726	B	-0-	365	1	3916	2	Y	6					54
								7	9									
08	4836	X	4194	-0-	-642	B	-0-	363	1	3820	2	Y	10	46	1			18
								11	9									
09	4680	X	4209	-0-	-471	B	-0-	363	1	3836	2	Y	9	11	1			16
								10	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3063	-0-	-87	B	-0-	247	1	2816	2	Y	-0-					3
05	3255	X	3145	-0-	-110	B	-0-	267	1	2878	2	Y	-0-					3
06	3300	X	3045	-0-	-255	B	-0-	273	1	2772	2	Y	-0-					3
07	3410	X	3111	-0-	-299	B	-0-	274	1	2837	2	Y	-0-					3
08	3410	X	2903	-0-	-507	B	-0-	276	1	2627	2	Y	-0-					3
*09	3082	X	3082	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2826	2	Y	-0-					3

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	884	-0-	-286	B	-0-	72	1	812	2	Y	-0-					31
05	1023	X	708	-0-	-315	B	-0-	59	1	649	2	Y	-0-					31
06	960	X	661	-0-	-299	B	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					31
07	961	X	644	-0-	-317	B	-0-	57	1	587	2	Y	-0-	29	1			2
08	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	60	1	625	2	Y	-0-	1	1			1
*09	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	59	1	604	2	Y	-0-					1

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4924	X	4924	-0-	-0-	B	-0-	606	1	4273	2	Y	41					128
								45	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	B	-0-	370	1	2443	2	Y	-0-					128
06	2040	X	1098	-0-	-942	B	-0-	180	1	918	2	Y	-0-					128
07	2108	X	1141	-0-	-967	B	-0-	166	1	887	2	Y	80	180	1			28
								88	9									
08	5084	X	548	-0-	-4536	B	-0-	84	1	464	2	Y	-0-					28
09	4920	X	826	-0-	-4094	B	-0-	126	1	700	2	Y	-0-					28

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3335	-0-	-145	B	-0-	422	1	2913	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3505	-0-	-246	B	-0-	406	1	3099	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3368	-0-	-262	B	-0-	420	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3448	-0-	-303	B	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3419	-0-	-84	B	-0-	467	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3238	-0-	-152	B	-0-	418	1	2820	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	X	1238	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					3
05	1457	X	1067	-0-	-390	B	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					3
06	1410	X	1180	-0-	-230	B	-0-	90	1	1089	2	Y	1					4
								1	9									
07	1457	X	1019	-0-	-438	B	-0-	85	1	934	2	Y	-0-					4
08	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1070	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1296	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2013	-0-	-237	B	-0-	161	1	1848	2	Y	4	4	1			8
								4	9									
05	2325	X	2061	-0-	-264	B	-0-	166	1	1889	2	Y	5	3	1			10
								6	9									
06	2250	X	1693	-0-	-557	B	-0-	145	1	1542	2	Y	5	8	1			7
								6	9									
07	2170	X	1730	-0-	-440	B	-0-	147	1	1576	2	Y	6					13
								7	9									
08	2015	X	1671	-0-	-344	B	-0-	141	1	1521	2	Y	8	7	1			14
								9	9									
09	1950	X	1854	-0-	-96	B	-0-	160	1	1686	2	Y	7	9	1			12
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			Y	-0-					27
05	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			Y	-0-					27
06	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			Y	-0-					27
07	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			Y	-0-					27
08	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			Y	-0-					27
09	750	N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2			Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3360	X	3074	-0-	-286	B	-0-	450	1	2624	2	Y	-0-					27
05	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	515	1	2943	2	Y	-0-					27
06	3472	X	3472	-0-	-0-	B	-0-	564	1	2908	2	Y	-0-					27
07	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	600	1	2891	2	Y	-0-					27
08	3496	X	3496	-0-	-0-	B	-0-	610	1	2886	2	Y	-0-					27
09	3480	X	3409	-0-	-71	B	-0-	591	1	2818	2	Y	-0-					27

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2392	-0-	-488	B	-0-	190	1	2198	2	Y	4	3	1			8
								4	9									
05	2976	N	2552	-0-	-424	B	-0-	207	1	2339	2	Y	5	3	1			10
								6	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	240	1	2558	2	Y	6	8	1			8
								7	9									
07	2879	N	2879	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2627	2	Y	6					14
								7	9									
08	2542	N	2264	-0-	-278	B	-0-	194	1	2059	2	Y	10	8	1			16
								11	9									
09	2820	N	2808	-0-	-12	B	-0-	243	1	2557	2	Y	7	11	1			12
								8	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
04	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	58	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	52	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	59	1	661	2	Y	1					1
								1	9									
07	806	N	576	-0-	-230	B	-0-	47	1	529	2	Y	-0-					1
08	899	X	719	-0-	-180	B	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					1
09	870	X	543	-0-	-327	B	-0-	48	1	495	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
04	1140	N	1114	-0-	-26	B	-0-	89	1	1021	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
05	1209	N	1169	-0-	-40	B	-0-	95	1	1068	2	Y	5	3	1			7
								6	9									
06	1170	N	605	-0-	-565	B	-0-	53	1	546	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
07	1147	N	1079	-0-	-68	B	-0-	89	1	984	2	Y	5					9
								6	9									
08	1178	N	930	-0-	-248	B	-0-	76	1	844	2	Y	9	6	1			12
								10	9									
*09	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	78	1	820	2	Y	5	9	1			8
								6	9									

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
04	1162	X	1162	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1025	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
05	1039	X	1039	-0-	-0-	B	-0-	82	1	956	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	1289	X	1289	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1182	2	Y	11	7	1			6
								12	9									
07	1209	X	657	-0-	-552	B	-0-	54	1	597	2	Y	5					11
								6	9									
08	1261	X	1261	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1162	2	Y	2	7	1			6
								2	9									
09	1290	X	1066	-0-	-224	B	-0-	85	1	973	2	Y	7	4	1			9
								8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	309	1	2176	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2491	-0-	-82 B	-0-	294	1	2197	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2279	-0-	-1 B	-0-	276	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2541	-0-	-32 B	-0-	323	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2322	-0-	-158 B	-0-	311	1	2011	2	Y	-0-					-0-
*09	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	299	1	2013	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

04	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	268	1	3114	2	Y	1					5
							1	9									
05	3441	X	3399	-0-	-42 B	-0-	275	1	3124	2	Y	-0-					5
06	3450	X	3227	-0-	-223 B	-0-	276	1	2948	2	Y	3					8
							3	9									
07	3565	X	3231	-0-	-334 B	-0-	276	1	2949	2	Y	5					13
							6	9									
08	3379	X	3233	-0-	-146 B	-0-	277	1	2944	2	Y	11	7	1			17
							12	9									
09	3270	X	3176	-0-	-94 B	-0-	275	1	2892	2	Y	8	11	1			14
							9	9									

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

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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	102					Y	-0-					9
06	102	X	-0-	-0-	-102 B	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

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

04	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	563	1	4012	2	Y	-0-					5
05	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	565	1	4091	2	Y	-0-					5
06	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	576	1	3865	2	Y	-0-					5
07	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	588	1	3973	2	Y	-0-					5
08	4575	X	4575	-0-	-0- B	-0-	625	1	3950	2	Y	-0-					5
*09	4380	X	4380	-0-	-0- B	-0-	570	1	3810	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
04	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	2			Y	-0-					65
05	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2			Y	-0-					65
06	4824	X	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2			Y	-0-					65
07	4371	X	4126	-0-	-245 B	-0-	4126	2			Y	-0-					65
08	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	4689	2	63	9	Y	57					122
09	4560	X	4221	-0-	-339 B	-0-	4221	2			Y	-0-					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	119	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	118	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	115	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	120	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*09	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	110	1	1240	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	113	1	1283	2	Y	-0-					2
05	1426	N	1388	-0-	-38 B	-0-	118	1	1270	2	Y	-0-					2
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	119	1	1212	2	Y	-0-					2
07	1457	N	1319	-0-	-138 B	-0-	118	1	1201	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1229	-0-	-135 B	-0-	117	1	1112	2	Y	-0-					2
*09	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	111	1	1222	2	Y	-0-					2

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2096	-0-	-244 B	-0-	238	1	1858	2	Y	-0-					2
05	2356	X	2259	-0-	-97 B	-0-	261	1	1998	2	Y	-0-					2
06	2580	X	2276	-0-	-304 B	-0-	257	1	2019	2	Y	-0-					2
07	2666	X	2149	-0-	-517 B	-0-	252	1	1897	2	Y	-0-					2
08	2666	X	1731	-0-	-935 B	-0-	221	1	1510	2	Y	-0-					2
09	2280	X	2026	-0-	-254 B	-0-	250	1	1776	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4063	X	4063	-0-	-0-	B	-0-	773	1	3268	2	Y	20					87
								22	9									
05	3999	X	3950	-0-	-49	B	-0-	816	1	3134	2	Y	-0-					87
06	3870	X	3752	-0-	-118	B	-0-	740	1	2991	2	Y	19	90	1			16
								21	9									
07	3999	X	3860	-0-	-139	B	-0-	772	1	3088	2	Y	-0-					16
08	4151	X	4151	-0-	-0-	B	-0-	819	1	3332	2	Y	-0-					16
09	3930	X	3788	-0-	-142	B	-0-	446	1	3195	2	Y	134	79	1			71
								147	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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1789	2	Y	7	6	1			11
								8	9									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1851	2	Y	10	6	1			15
								11	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1756	2	Y	11	17	1			9
								12	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	163	1	1753	2	Y	11					20
								12	9									
08	2015	N	1759	-0-	-256	B	-0-	150	1	1587	2	Y	20	12	1			28
								22	9									
09	1920	N	1601	-0-	-319	B	-0-	138	1	1450	2	Y	12	21	1			19
								13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3049	-0-	-251	B	-0-	444	1	2605	2	Y	-0-					27
05	3376	X	3376	-0-	-0-	B	-0-	507	1	2869	2	Y	-0-					27
06	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	550	1	2830	2	Y	-0-					27
07	3340	X	3340	-0-	-0-	B	-0-	571	1	2769	2	Y	-0-					27
08	3819	X	3819	-0-	-0-	B	-0-	659	1	3160	2	Y	-0-					27
*09	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	615	1	2948	2	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	511	-0-	-419	B	-0-	67	1	436	2	Y	7					7
								8	9									
05	961	X	230	-0-	-731	B	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					7
06	930	X	111	-0-	-819	B	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					7
07	743	X	743	-0-	-0-	B	-0-	106	1	637	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	589	X	106	-0-	-483	B	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	162	-0-	-348	B	-0-	26	1	136	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	329	1	1923	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2294	-0-	-0-	B	-0-	350	1	1944	2	Y	-0-					13
06	2280	N	2195	-0-	-85	B	-0-	362	1	1833	2	Y	-0-					13
07	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1993	2	Y	-0-					13
08	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	419	1	1974	2	Y	-0-					13
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	422	1	2045	2	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	31	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	B	-0-	23	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	B	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1889	-0-	-181 B	-0-	278	1	1611	2	Y	-0-					13
05	2232	N	2201	-0-	-31 B	-0-	327	1	1874	2	Y	-0-					13
06	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	386	1	2041	2	Y	-0-					13
07	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	422	1	2026	2	Y	-0-					13
08	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					13
*09	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	422	1	2036	2	Y	-0-					13

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					47
05	2232	N	2007	-0-	-225 B	-0-	2007	2			N	-0-					47
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					47
07	1953	N	1615	-0-	-338 B	-0-	1615	2			N	-0-					47
08	2015	N	1724	-0-	-291 B	-0-	1724	2			N	-0-					47
*09	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-					47

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

04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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

04	2730	X	2236	-0-	-494 B	-0-	2236	2			Y	-0-					52
05	2914	X	2621	-0-	-293 B	-0-	2621	2			Y	-0-					52
06	2820	X	2650	-0-	-170 B	-0-	2650	2			Y	-0-					52
07	2914	X	2293	-0-	-621 B	-0-	2293	2			Y	-0-					52
08	2635	N	2570	-0-	-65 B	-0-	2537	2	33	9	Y	30					82
09	2640	N	2450	-0-	-190 B	-0-	2450	2			Y	-0-					82

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

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

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

04	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	573	1	2423	2	Y	-0-					46
05	1519	X	1501	-0-	-18 B	-0-	314	1	1187	2	Y	-0-					46
06	2090	X	2090	-0-	-0- B	-0-	383	1	1707	2	Y	-0-					46
07	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	322	1	1657	2	Y	-0-					46
08	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	355	1	1908	2	Y	-0-					46
*09	2593	X	2593	-0-	-0- B	-0-	400	1	2129	2	Y	58	39	1			65
							64	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

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

04	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1833	2	Y	20					83
								22	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1592	2	Y	-0-					83
06	2238	N	2238	-0-	-0-	B	-0-	358	1	1839	2	Y	37	89	1			31
								41	9									
07	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	375	1	2058	2	Y	-0-					31
08	2159	N	2159	-0-	-0-	B	-0-	328	1	1831	2	Y	-0-					31
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	B	-0-	284	1	2250	2	Y	27	44	1			14
								30	9									

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

04	3900	X	3687	-0-	-213	B	-0-	459	1	3228	2	Y	-0-					24
05	4030	X	3773	-0-	-257	B	-0-	473	1	3300	2	Y	-0-					24
06	3900	X	3423	-0-	-477	B	-0-	450	1	2973	2	Y	-0-					24
07	4030	X	4019	-0-	-11	B	-0-	518	1	3501	2	Y	-0-					24
08	4061	X	2786	-0-	-1275	B	-0-	363	1	2423	2	Y	-0-					24
09	3690	X	3501	-0-	-189	B	-0-	454	1	3047	2	Y	-0-					24

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

04	150	N	42	-0-	-108	B	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					27
05	2232	N	32	-0-	-2200	B	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					27
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	13192	-0-	-758 B	-0-	1047	1	12134	2	Y	10	3	1			38
							11	9									
05	14787	X	14062	-0-	-725 B	-0-	1140	1	12912	2	Y	9	5	1			42
							10	9									
06	14310	X	13112	-0-	-1198 B	-0-	1120	1	11970	2	Y	20	17	1			45
							22	9									
07	14787	X	13140	-0-	-1647 B	-0-	1119	1	12008	2	Y	12					57
							13	9									
08	14074	X	12654	-0-	-1420 B	-0-	1087	1	11544	2	Y	21	25	1			53
							23	9									
09	13620	X	11253	-0-	-2367 B	-0-	973	1	10260	2	Y	18	21	1			50
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4743	-0-	-297 B	-0-	593	1	4149	2	Y	1					7
							1	9									
05	5208	X	4713	-0-	-495 B	-0-	385	1	4328	2	Y	-0-					7
06	4980	X	4980	-0-	-0- B	-0-	425	1	4551	2	Y	4					11
							4	9									
07	5022	X	4851	-0-	-171 B	-0-	412	1	4426	2	Y	12					23
							13	9									
08	4960	X	4737	-0-	-223 B	-0-	406	1	4310	2	Y	19	11	1			31
							21	9									
09	4980	X	3721	-0-	-1259 B	-0-	318	1	3389	2	Y	13	21	1			23
							14	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7900	-0-	-80 B	-0-	627	1	7267	2	Y	5	4	1			18
							6	9									
05	8345	X	8345	-0-	-0- B	-0-	675	1	7664	2	Y	5	3	1			20
							6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0- B	-0-	683	1	7320	2	Y	11	8	1			23
							12	9									
07	8153	X	8053	-0-	-100 B	-0-	685	1	7353	2	Y	14					37
							15	9									
08	8339	X	7795	-0-	-544 B	-0-	669	1	7104	2	Y	20	16	1			41
							22	9									
09	8070	X	7343	-0-	-727 B	-0-	635	1	6690	2	Y	16	21	1			36
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13978	-0-	-482 B	-0-	1748	1	12226	2	N	4					47
							4	9									
05	14787	X	14532	-0-	-255 B	-0-	1179	1	13353	2	N	-0-					47
06	14280	X	13705	-0-	-575 B	-0-	1170	1	12524	2	N	10					57
							11	9									
07	14756	X	13854	-0-	-902 B	-0-	1179	1	12662	2	N	12					69
							13	9									
08	14539	X	13573	-0-	-966 B	-0-	1166	1	12383	2	N	22	21	1			70
							24	9									
09	14070	X	13311	-0-	-759 B	-0-	1151	1	12139	2	N	19	21	1			68
							21	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7226	-0-	-304 B	-0-	563	1	6654	2	Y	8	6	1			16
							9	9									
05	7409	X	6495	-0-	-914 B	-0-	495	1	5991	2	Y	8	4	1			20
							9	9									
06	6990	X	6079	-0-	-911 B	-0-	501	1	5561	2	Y	15	16	1			19
							17	9									
07	7471	X	6781	-0-	-690 B	-0-	552	1	6216	2	Y	12					31
							13	9									
08	7471	X	6261	-0-	-1210 B	-0-	536	1	5713	2	Y	11	17	1			25
							12	9									
09	7230	X	6436	-0-	-794 B	-0-	548	1	5876	2	Y	11	13	1			23
							12	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

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
04	1110	N	733	-0-	-377 B	-0-	733	2			N	-0-					154
05	1240	N	889	-0-	-351 B	-0-	887	2	2	9	N	2	2	8			154
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	8			154
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1183	2	1	9	N	1	1	8			154
08	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			154
09	1140	N	1122	-0-	-18 B	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			154

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

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

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10
09	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

04	1650	N	1578	-0-	-72	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8				89
05	1736	N	1506	-0-	-230	B	-0-	1504	2	2	9	Y	2	2	8				89
06	1650	N	1465	-0-	-185	B	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	8				89
07	1643	N	1578	-0-	-65	B	-0-	1576	2	2	9	Y	2	2	8				89
08	1519	N	1369	-0-	-150	B	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8				89
09	1470	N	1362	-0-	-108	B	-0-	1359	2	3	9	Y	3	3	8				89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

04	20280	X	19067	-0-	-1213	B	-0-	3782	1	15171	2	N	104	162	1				98
								114	9										
05	20708	X	19914	-0-	-794	B	-0-	4021	1	15805	2	N	80	163	1				15
								88	9										
06	20040	X	18814	-0-	-1226	B	-0-	3630	1	15125	2	N	54						69
								59	9										
07	20708	X	19698	-0-	-1010	B	-0-	3808	1	15784	2	N	96						165
								106	9										
08	20026	X	19452	-0-	-574	B	-0-	3836	1	15581	2	N	32	174	1				23
								35	9										
09	19260	X	18408	-0-	-852	B	-0-	3738	1	14603	2	N	61						84
								67	9										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	864	-0-	-486	B	-0-	864	2			N	-0-					115
05	1054	N	944	-0-	-110	B	-0-	944	2			N	-0-					115
06	1110	N	830	-0-	-280	B	-0-	830	2			N	-0-					115
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					115
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					115

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		322	-0-	322	B	1052	313	2	9	9	Y	8					8
05	1420	X	368	-0-	-1052	B	-0-	360	2	8	9	Y	7	7	1			8
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	702	2	6	9	Y	5					13
07	861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	848	2	13	9	Y	12	6	1			19
08	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1385	2	10	9	Y	9					28
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	25	9	Y	23	15	1			36

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	574	2	70	9	Y	64	64	1			7
05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	742	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	180	N	23	-0-	-157	B	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
07	651	N	14	-0-	-637	B	-0-	10	2	4	9	Y	4	10	1			-0-
08	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	20	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	20					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			65
05	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	23	9	Y	21	24	1			62
06	1020	N	569	-0-	-451	B	-0-	565	2	4	9	Y	4					66
07	930	N	142	-0-	-788	B	-0-	140	2	2	9	Y	2	22	1			46
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			44

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	150	2	34	9	Y	31	52	1			11
05	899	N	889	-0-	-10	B	-0-	877	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	720	N	207	-0-	-513	B	-0-	205	2	2	9	Y	2					11
07	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	724	2	12	9	Y	11	11	1			11
08	DLQ G-10		89	-0-	89	B	89	88	2	1	9	Y	1					12
09	DLQ G-10		518	-0-	518	B	607	508	2	10	9	Y	9	12	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1409	2	78	9	Y	71	76	1			5
05	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			2
06	1506	N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	13	9	Y	12					14
07	1550	N	694	-0-	-856	B	-0-	682	2	12	9	Y	11	17	1			8
08	DLQ G-10		598	-0-	598	B	598	594	2	4	9	Y	4					12
09	DLQ G-10		759	-0-	759	B	1357	748	2	11	9	Y	10	12	1			10

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1261	2	30	9	Y	27	44	1			5
05	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1754	2	24	9	Y	22	26	1			1
06	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	11	9	Y	10					11
07	1333	N	1180	-0-	-153	B	-0-	1161	2	19	9	Y	17	23	1			5
08	DLQ G-10		1159	-0-	1159	B	1159	1151	2	8	9	Y	7					12
09	DLQ G-10		841	-0-	841	B	2000	828	2	13	9	Y	12	20	1			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	25	1			-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1484	-0-	-706	B	-0-	1483	2	1	9	Y	1	50	1			50
05	2531	X	2531	-0-	-0-	B	-0-	2496	2	35	9	Y	32	37	1			45
06	2070	X	1511	-0-	-559	B	-0-	1499	2	12	9	Y	11					56
07	2139	X	1466	-0-	-673	B	-0-	1442	2	24	9	Y	22	33	1			45
08	DLQ G-10		1841	-0-	1841	B	1841	1828	2	13	9	Y	12					57
09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	B	3378	1519	2	18	9	Y	16	24	1			49

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	2			N	-0-					104
05	1023	N	825	-0-	-198	B	-0-	824	2	1	9	N	1					105
06	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	960	2	17	9	N	15					120
07	868	N	786	-0-	-82	B	-0-	763	2	23	9	N	21					141
08	837	N	773	-0-	-64	B	-0-	763	2	10	9	N	9					150
09	990	N	846	-0-	-144	B	-0-	837	2	9	9	N	8					158

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2642	-0-	-1648	B	-0-	2610	2	32	9	Y	29	35	1			30
05	4433	X	2475	-0-	-1958	B	-0-	2428	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3270	X	2398	-0-	-872	B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2776	-0-	-510	B	-0-	2739	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ G-10		2402	-0-	2402	B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ G-10		3352	-0-	3352	B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	X	2657	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	46	9	Y	42					68
05	3162	X	2249	-0-	-913	B	-0-	2203	2	46	9	Y	42	73	1			37
06	3060	X	1656	-0-	-1404	B	-0-	1610	2	46	9	Y	42					79
07	3162	X	1533	-0-	-1629	B	-0-	1487	2	46	9	Y	42	71	1			50
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533	B	1533	1487	2	46	9	Y	42					92
09	DLQ G-10		1856	-0-	1856	B	3389	1762	2	94	9	Y	85	72	1			105

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1676	X	1676	-0-	-0- B	-0-	1672	2	4	9	Y	4	10	1			30
05	1705	N	1631	-0-	-74 B	-0-	1556	2	75	9	Y	68	35	1			63
06	1650	N	1536	-0-	-114 B	-0-	1528	2	8	9	Y	7	34	1			36
07	1705	N	650	-0-	-1055 B	-0-	641	2	9	9	Y	8					44
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					44
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	38	1			6

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	2			N	-0-					220
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					220
06	1560	N	1288	-0-	-272 B	-0-	1288	2			N	-0-	181	1			39
07	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1579	2	129	9	N	117					156
08	1767	N	1186	-0-	-581 B	-0-	1111	2	75	9	N	68					224
*09	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	1415	2	4	9	N	4					228

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2630	-0-	-1660 B	-0-	2611	2	19	9	Y	17	35	1			30
05	4433	X	2476	-0-	-1957 B	-0-	2429	2	47	9	Y	43	26	1			47
06	3300	X	2398	-0-	-902 B	-0-	2385	2	13	9	Y	12	26	1			33
07	3286	X	2775	-0-	-511 B	-0-	2738	2	37	9	Y	34					67
08	DLQ	G-10	2402	-0-	2402 B	2402	2376	2	26	9	Y	24					91
09	DLQ	G-10	3352	-0-	3352 B	5754	3298	2	54	9	Y	49	71	1			69

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2716	X	2716	-0-	-0- B	-0-	2699	2	17	9	Y	15	40	1			30
05	2790	X	2552	-0-	-238 B	-0-	2511	2	41	9	Y	37	24	1			43
06	2700	X	2482	-0-	-218 B	-0-	2465	2	17	9	Y	15	24	1			34
07	2697	X	2578	-0-	-119 B	-0-	2544	2	34	9	Y	31					65
08	DLQ	G-10	3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					98
09	DLQ	G-10	2278	-0-	2278 B	5603	2266	2	12	9	Y	11	66	1			43

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	2784	2	17	9	Y	15	23	1			22
05	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2591	2	50	9	Y	45	24	1			43
06	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2544	2	19	9	Y	17	24	1			36
07	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2545	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ	G-10	1166	-0-	1166 B	1166	1153	2	13	9	Y	12					73
09	DLQ	G-10	204	-0-	204 B	1370	181	2	23	9	Y	21	52	1			42

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	2610	2	69	9	Y	63					102
05	3373	X	3373	-0-	-0- B	-0-	3304	2	69	9	Y	63	109	1			56
06	2850	X	2484	-0-	-366 B	-0-	2415	2	69	9	Y	63					119
07	2945	X	2300	-0-	-645 B	-0-	2231	2	69	9	Y	63	107	1			75
08	DLQ	G-10	2300	-0-	2300 B	2300	2231	2	69	9	Y	63					138
09	DLQ	G-10	2783	-0-	2783 B	5083	2642	2	141	9	Y	128	108	1			158

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
04	2730	X	2730	-0-	-0- B	-0-	2701	2	29	9	Y	26	33	1			28
05	2759	X	2611	-0-	-148 B	-0-	2513	2	98	9	Y	89	42	1			75
06	2670	X	2467	-0-	-203 B	-0-	2465	2	2	9	Y	2	41	1			36
07	2604	X	2022	-0-	-582 B	-0-	1988	2	34	9	Y	31					67
08	DLQ	G-10	3325	-0-	3325 B	3325	3289	2	36	9	Y	33					100
09	DLQ	G-10	2266	-0-	2266 B	5591	2266	2			Y	-0-	66	1			34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					133
05	589	N	124	-0-	-465 B	-0-	124	2			N	-0-					133
06	420	N	74	-0-	-346 B	-0-	74	2			N	-0-					133
07	248	N	22	-0-	-226 B	-0-	22	2			N	-0-					133
08	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			N	-0-					133
*09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1608	-0-	-12 B	-0-	1608	2			N	-0-					152
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2181	2	51	9	N	46					198
06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2575	2	10	9	N	9	163	1			44
07	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1909	2	17	9	N	15					59
08	1798	N	1674	-0-	-124 B	-0-	1661	2	13	9	N	12					71
09	1740	N	1437	-0-	-303 B	-0-	1423	2	14	9	N	13					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					83
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					83
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	15					98
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1166	2	11	9	N	10					53
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					53
06	1020	N	962	-0-	-58 B	-0-	962	2			N	-0-					53
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1414	2	4	9	N	4					57
08	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1	9	N	1					58
*09	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	1581	2	4	9	N	4					62

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9824 - 10064

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

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

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

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

04	420	N	370	-0-	-50	B	-0-	370	2			N	-0-					62
05	465	N	341	-0-	-124	B	-0-	329	2	12	9	N	11					73
06	491	N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					73
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					73
*08	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	819	2	2	9	N	2					75
*09	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	509	2	3	9	N	3					78

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

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

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

04	1440	N	1321	-0-	-119	B	-0-	1299	2	22	9	N	20					176
05	1519	N	1362	-0-	-157	B	-0-	1353	2	9	9	N	8					184
06	1410	N	1330	-0-	-80	B	-0-	1329	2	1	9	N	1					185
07	1364	N	1288	-0-	-76	B	-0-	1284	2	4	9	N	4	131	1			58
08	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1413	2	2	9	N	2					60
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	2			N	-0-					60

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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

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

04	1080	N	996	-0-	-84	B	-0-	996	2			N	-0-					85
05	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	20	9	N	18					103
06	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	920	2	6	9	N	5					108
07	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1017	2	24	9	N	22					130
08	1147	N	984	-0-	-163	B	-0-	978	2	6	9	N	5					135
09	930	N	868	-0-	-62	B	-0-	859	2	9	9	N	8					143

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

04	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	24	2			N	-0-					17
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

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

04	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					72
05	1023	N	914	-0-	-109	B	-0-	878	2	36	9	N	33					105
06	990	N	852	-0-	-138	B	-0-	849	2	3	9	N	3					108
07	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	878	2			N	-0-					108
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	5					113
09	840	N	826	-0-	-14	B	-0-	822	2	4	9	N	4					117

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

04	240	N	160	-0-	-80	B	-0-	160	2			N	-0-					43
05	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2			N	-0-					43
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	17					60
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					60
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

04	1620	N	1469	-0-	-151	B	-0-	1450	2	19	9	N	17	183	1			27
05	1643	N	1529	-0-	-114	B	-0-	1496	2	33	9	N	30					57
06	1560	N	1427	-0-	-133	B	-0-	1424	2	3	9	N	3					60
07	1519	N	1462	-0-	-57	B	-0-	1453	2	9	9	N	8					68
08	1519	N	1472	-0-	-47	B	-0-	1462	2	10	9	N	9					77
09	1440	N	1290	-0-	-150	B	-0-	1281	2	9	9	N	8					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1603	-0-	-227 B	-0-	1603	2			N	-0-					120
05	1984	N	1321	-0-	-663 B	-0-	1308	2	13	9	N	12					132
06	1860	N	1407	-0-	-453 B	-0-	1362	2	45	9	N	41					173
07	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1711	2	1	9	N	1	47	1			127
08	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2725	2	7	9	N	6					133
*09	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2628	2	8	9	N	7					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	156	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-285700

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0- B	-0-	2071	2	7	9	N	6					87
05	2603	N	2603	-0-	-0- B	-0-	2535	2	68	9	N	62					149
06	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2064	2	20	9	N	18					167
07	2139	N	1693	-0-	-446 B	-0-	1669	2	24	9	N	22					189
08	2232	N	1759	-0-	-473 B	-0-	1747	2	12	9	N	11	163	1			37
09	2070	N	1674	-0-	-396 B	-0-	1663	2	11	9	N	10					47

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-					108
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1399	2	8	9	N	7					115
06	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					115
07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1885	2	3	9	N	3					118
08	4184	X	4184	-0-	-0- B	-0-	4178	2	6	9	N	5					123
*09	4390	X	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	2			N	-0-					123

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2			N	-0-					100
05	2046	N	1810	-0-	-236 B	-0-	1810	2			N	-0-					100
06	1950	N	1404	-0-	-546 B	-0-	1404	2			N	-0-					100
07	1860	N	1187	-0-	-673 B	-0-	1187	2			N	-0-					100
08	1798	N	1100	-0-	-698 B	-0-	1100	2			N	-0-					100
09	1410	N	1011	-0-	-399 B	-0-	1011	2			N	-0-					100

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-					180
05	1023	N	877	-0-	-146 B	-0-	874	2	3	9	N	3					183
06	960	N	879	-0-	-81 B	-0-	879	2			N	-0-					183
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	937	2	6	9	N	5	158	1			30
08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	959	2	3	9	N	3					33
*09	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4					37

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	951	-0-	-609 B	-0-	951	2			N	-0-					107
05	1426	N	1003	-0-	-423 B	-0-	996	2	7	9	N	6					113
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	954	2	6	9	N	5					118
07	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1087	2	4	9	N	4					122
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1414	2	3	9	N	3					125
*09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1522	2	2	9	N	2					127

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					78
05	1426	N	1318	-0-	-108 B	-0-	1318	2			N	-0-					78
06	1530	N	1281	-0-	-249 B	-0-	1277	2	4	9	N	4					82
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1411	2	9	9	N	8					90
08	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	3901	2	6	9	N	5					95
*09	3808	X	3808	-0-	-0- B	-0-	3808	2			N	-0-					95

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					92
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	945	2	40	9	N	36					128
06	930	N	899	-0-	-31 B	-0-	897	2	2	9	N	2					130
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	950	2	8	9	N	7					137
08	992	N	961	-0-	-31 B	-0-	960	2	1	9	N	1					138
*09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	912	2	2	9	N	2	85	1			55

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					145
05	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	560	2	24	9	N	22					167
06	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					167
07	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	583	2	3	9	N	3					170
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					170
*09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	642	2	3	9	N	3	95	1			78

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1430	2	21	9	N	19					92
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1540	2	89	9	N	81					173
06	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1381	2	31	9	N	28	158	1			43
07	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-					43
08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1769	2	4	9	N	4					47
*09	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	1558	2	6	9	N	5					52

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					23
05	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	760	2	6	9	N	5					28
06	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5					33
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1116	2	6	9	N	5					38
08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1265	2	6	9	N	5					43
*09	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1370	2	10	9	N	9					52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	920	2			N	-0-					105
05	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2			N	-0-					105
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2			N	-0-					105
07	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	2	9	N	2					107
08	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1286	2	1	9	N	1					108
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	2	9	N	2					110

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62070	X	50309	-0-	-11761	B	-0-	49973	2	336	9	N	305	359	1	1	8	89
05	61256	X	50479	-0-	-10777	B	-0-	50130	2	349	9	N	317	351	1	6	8	49
06	56790	X	47916	-0-	-8874	B	-0-	47528	2	388	9	N	353	349	1	1	8	52
07	56110	X	47832	-0-	-8278	B	-0-	47510	2	322	9	N	293	177	1	6	8	162
08	51987	X	45423	-0-	-6564	B	-0-	45126	2	297	9	N	270	357	1	7	8	68
09	50310	X	43268	-0-	-7042	B	-0-	42989	2	279	9	N	254	177	1	3	8	142

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8341	-0-	-659	B	-0-	8302	2	39	9	N	35	99	1	6	8	20
05	9269	X	8066	-0-	-1203	B	-0-	8025	2	41	9	N	37	7	8			50
06	9510	X	9429	-0-	-81	B	-0-	9371	2	58	9	N	53	17	8			86
07	11579	X	11579	-0-	-0-	B	-0-	11540	2	39	9	N	35	13	8			108
08	10238	X	10238	-0-	-0-	B	-0-	10198	2	40	9	N	36	8	8			136
09	9420	X	9057	-0-	-363	B	-0-	9032	2	25	9	N	23	8	8			151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72270	X	48808	-0-	-23462	B	-0-	48378	2	430	9	N	391	363	1	3	8	148
05	66185	X	59549	-0-	-6636	B	-0-	59234	2	315	9	N	286	354	1	2	8	78
06	58535	X	58535	-0-	-0-	B	-0-	58221	2	314	9	N	285	185	1			178
07	60318	X	60318	-0-	-0-	B	-0-	60011	2	307	9	N	279	363	1	2	8	92
08	61366	X	61366	-0-	-0-	B	-0-	61063	2	303	9	N	275	177	1	5	8	185
09	58530	X	56654	-0-	-1876	B	-0-	56388	2	266	9	N	242	354	1	1	8	72

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97170	X	55387	-0-	-41783	B	-0-	55009	2	378	9	N	344	361	1			65
05	90923	X	66730	-0-	-24193	B	-0-	66358	2	372	9	N	338	181	1			222
06	75090	X	61607	-0-	-13483	B	-0-	61245	2	362	9	N	329	357	1	2	8	192
07	73966	X	63080	-0-	-10886	B	-0-	62738	2	342	9	N	311	356	1	3	8	144
08	67890	X	61885	-0-	-6005	B	-0-	61540	2	345	9	N	314	363	1	3	8	92
09	64590	X	59203	-0-	-5387	B	-0-	58887	2	316	9	N	287	182	1	2	8	195

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	277	1	1356	3	N	-0-					42
05	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	270	1	1361	3	N	3					45
								3	9									
06	1710	X	1618	-0-	-92	B	-0-	271	1	1345	3	N	2					47
								2	9									
07	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	290	1	1501	3	N	-0-					47
08	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	296	1	1513	3	N	-0-					47
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	307	1	1524	3	N	-0-					47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-		215	1	1794	3	N	12					62
										13	9									
05	1860	N	1667	-0-		-193	B	-0-		171	1	1484	3	N	11					73
										12	9									
06	2014	N	2014	-0-		-0-	B	-0-		205	1	1799	3	N	9					82
										10	9									
07	2425	N	2425	-0-		-0-	B	-0-		196	1	2221	3	N	7					89
										8	9									
08	1674	N	1571	-0-		-103	B	-0-		128	1	1440	3	N	3	77	1			15
										3	9									
09	2010	N	1706	-0-		-304	B	-0-		138	1	1559	3	N	8					23
										9	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6790	X	2286	-0-		-4504	B	-0-		244	1	2033	3	Y	8	33	1			18
										9	9									
05	2480	X	2077	-0-		-403	B	-0-		214	1	1852	3	Y	10					28
										11	9									
06	2400	X	2118	-0-		-282	B	-0-		215	1	1893	3	Y	9					37
										10	9									
07	2356	X	1891	-0-		-465	B	-0-		153	1	1732	3	Y	5					42
										6	9									
08	2077	N	2073	-0-		-4	B	-0-		168	1	1901	3	Y	4	34	1			12
										4	9									
09	2130	N	2028	-0-		-102	B	-0-		164	1	1854	3	Y	9					21
										10	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-		18	1	363	2	N	11					68
										12	9									
05	426	N	426	-0-		-0-	B	-0-		21	1	398	2	N	6					74
										7	9									
06	400	N	400	-0-		-0-	B	-0-		21	1	371	2	N	7					81
										8	9									
07	446	N	446	-0-		-0-	B	-0-		23	1	411	2	N	11					92
										12	9									
08	522	N	522	-0-		-0-	B	-0-		27	1	493	2	N	2	80	1			14
										2	9									
*09	432	N	432	-0-		-0-	B	-0-		24	1	408	2	N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-		35	1	740	3	N	27	27	1			-0-
										30	9									
05	837	N	758	-0-		-79	B	-0-		60	1	687	3	N	10	10	1			-0-
										11	9									
06	780	N	736	-0-		-44	B	-0-		56	1	661	3	N	17	17	1			-0-
										19	9									
07	885	N	885	-0-		-0-	B	-0-		63	1	809	3	N	12	12	1			-0-
										13	9									
08	854	N	854	-0-		-0-	B	-0-		76	1	766	3	N	11	11	1			-0-
										12	9									
*09	750	N	664	-0-		-86	B	-0-		52	1	602	3	N	9	9	1			-0-
										10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8321	X	2878	-0-	-5443 B	-0-		307	1	2558	3	Y	12	41	1			22
								13	9									
05	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-		306	1	2648	3	Y	18					40
								20	9									
06	2925	X	2925	-0-	-0- B	-0-		297	1	2615	3	Y	12					52
								13	9									
07	2976	X	2753	-0-	-223 B	-0-		222	1	2520	3	Y	10					62
								11	9									
08	2976	X	2880	-0-	-96 B	-0-		234	1	2645	3	Y	1	47	1			16
								1	9									
09	2940	X	2847	-0-	-93 B	-0-		231	1	2602	3	Y	13					29
								14	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2555	X	2555	-0-	-0- B	-0-		273	1	2273	3	N	8					50
								9	9									
05	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-		276	1	2393	3	N	12					62
								13	9									
06	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-		277	1	2439	3	N	11					73
								12	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-		210	1	2380	3	N	7					80
								8	9									
08	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-		217	1	2446	3	N	10					90
								11	9									
*09	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-		215	1	2424	3	N	10					100
								11	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-		167	1	1394	3	N	9					67
								10	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-		229	1	1987	3	N	15					82
								17	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-		253	1	2222	3	N	13	72	1			23
								14	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-		204	1	2313	3	N	14					37
								15	9									
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-		207	1	2340	3	N	21					58
								23	9									
*09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-		201	1	2267	3	N	19					77
								21	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2221	-0-	-89 B	-0-		236	1	1963	3	N	20					82
								22	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-		249	1	2161	3	N	13	67	1			28
								14	9									
06	2310	N	2281	-0-	-29 B	-0-		232	1	2039	3	N	9					37
								10	9									
07	2294	N	1688	-0-	-606 B	-0-		136	1	1549	3	N	3					40
								3	9									
08	2387	N	1968	-0-	-419 B	-0-		159	1	1790	3	N	17					57
								19	9									
09	2280	N	2122	-0-	-158 B	-0-		172	1	1936	3	N	13					70
								14	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

04	1230	N	1056	-0-	-174 B	-0-	112	1	933	3	N	10					45
							11	9									
05	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	119	1	1031	3	N	7					52
							8	9									
06	1200	N	1043	-0-	-157 B	-0-	106	1	934	3	N	3					55
							3	9									
07	1085	N	853	-0-	-232 B	-0-	69	1	782	3	N	2					57
							2	9									
08	1147	N	798	-0-	-349 B	-0-	65	1	733	3	N	-0-					57
09	1050	N	696	-0-	-354 B	-0-	57	1	639	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

04	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	38	1	186	3	N	9					84
							10	9									
05	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	24	1	123	3	N	5					89
							6	9									
06	330	N	209	-0-	-121 B	-0-	33	1	164	3	N	11	78	1			22
							12	9									
07	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	37	1	189	3	N	5					27
							6	9									
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	23	1	116	3	N	1					28
							1	9									
09	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	29	1	147	3	N	10					38
							11	9									

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

04	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	398	1	1951	3	N	12					62
							13	9									
05	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	384	1	1931	3	N	8					70
							9	9									
06	2293	X	2293	-0-	-0- B	-0-	383	1	1897	3	N	12					82
							13	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	398	1	2058	3	N	15					97
							17	9									
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	3	N	3	72	1			28
							3	9									
*09	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	385	1	1911	3	N	9					37
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
09	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

04	2687	X	2687	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2380	3	N	19					42
								21	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2700	3	N	20					62
								22	9									
06	3005	X	3005	-0-	-0-	B	-0-	305	1	2680	3	N	18					80
								20	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2903	3	N	20					100
								22	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	B	-0-	263	1	2968	3	N	17	99	1			18
								19	9									
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	B	-0-	263	1	2964	3	N	17					35
								19	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					70
05	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-					70
06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					70
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					70
08	12	N	10	-0-	-2	B	-0-	10	2			N	-0-					70
*09	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			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

04	2340	X	1861	-0-	-479	B	-0-	66	1	1791	2	Y	4	73	1			18
								4	9									
05	2418	X	1894	-0-	-524	B	-0-	65	1	1789	2	Y	36					54
								40	9									
06	2340	X	1729	-0-	-611	B	-0-	63	1	1662	2	Y	4					58
								4	9									
07	2294	X	1758	-0-	-536	B	-0-	61	1	1694	2	Y	3					61
								3	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1884	2	Y	1					62
								1	9									
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	B	-0-	140	1	3886	2	Y	36					98
								40	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

04	330	N	292	-0-	-38	B	-0-	10	1	281	2	Y	1	11	1			3
								1	9									
05	310	N	155	-0-	-155	B	-0-	5	1	147	2	Y	3					6
								3	9									
06	270	N	110	-0-	-160	B	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					6
07	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	13	1	358	2	Y	1					7
								1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					7
*09	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	28	1	767	2	Y	7					14
								8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1	716	2	Y	28	18	1	3	8	7
							31	9									
06	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	37	1	911	2	Y	3	2	8			8
							3	9									
07	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	40	1	685	2	Y	7	7	1	4	8	4
							8	9									
08	558	N	464	-0-	-94 B	-0-	6	1	455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	540	N	343	-0-	-197 B	-0-	339	2	4	9	Y	4	4	1	4	8	-0-

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	767	-0-	-73 B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	82	-0-	-972 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	16	-0-	-1004 B	-0-	13	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	806	N	21	-0-	-785 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1068	2	2	9	N	2					55
05	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	943	2	8	9	N	7					62
06	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1744	2	6	9	N	5					67
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1721	2	14	9	N	13					80
08	17437	X	17437	-0-	-0- B	-0-	17380	2	57	9	N	52					132
*09	12216	X	12216	-0-	-0- B	-0-	12185	2	31	9	N	28					160

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2720	-0-	-580 B	-0-	2683	2	37	9	N	34					124
05	3410	X	2583	-0-	-827 B	-0-	2565	2	18	9	N	16					140
06	3270	X	2571	-0-	-699 B	-0-	2541	2	30	9	N	27					167
07	3379	X	3148	-0-	-231 B	-0-	3120	2	28	9	N	25					192
08	3379	X	3058	-0-	-321 B	-0-	3033	2	25	9	N	23	187	1			28
*09	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3379	2	26	9	N	24					52

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24930	X	23772	-0-	-1158	B	-0-	360 1 139 9		23273	2	N	126	179	1	1	8	118
05	25513	X	24496	-0-	-1017	B	-0-	357 1 139 9		24000	2	N	126	179	1	10	8	55
06	24210	X	23139	-0-	-1071	B	-0-	319 1 122 9		22698	2	N	111	7	8			159
07	25017	X	22860	-0-	-2157	B	-0-	300 1 128 9		22432	2	N	116	180	1	15	8	80
08	24831	X	22583	-0-	-2248	B	-0-	347 1 124 9		22112	2	N	113	14	8			179
09	23760	X	21636	-0-	-2124	B	-0-	346 1 113 9		21177	2	N	103	176	1	11	8	95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36660	X	33387	-0-	-3273	B	-0-	33102	2	285	9	N	259	189	1			157
05	37107	X	33689	-0-	-3418	B	-0-	33379	2	310	9	N	282	372	1	4	8	63
06	35910	X	32431	-0-	-3479	B	-0-	32167	2	264	9	N	240	179	1	4	8	120
07	36239	X	34005	-0-	-2234	B	-0-	33728	2	277	9	N	252	186	1	1	8	185
08	35123	X	33220	-0-	-1903	B	-0-	32959	2	261	9	N	237	364	1	1	8	57
09	33390	X	31663	-0-	-1727	B	-0-	31419	2	244	9	N	222	187	1			92

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

04	32894	X	32894	-0-	-0-	B	-0-	509	1	31977	2	Y	371	314	1			117
								408	9									
05	30597	X	27300	-0-	-3297	B	-0-	422	1	26672	2	Y	187	272	1			32
								206	9									
06	29610	X	25627	-0-	-3983	B	-0-	396	1	25054	2	Y	161	137	1	1	8	55
								177	9									
07	30597	X	25378	-0-	-5219	B	-0-	402	1	24807	2	Y	154	132	1			77
								169	9									
08	26443	X	23838	-0-	-2605	B	-0-	368	1	23337	2	Y	121	128	1			70
								133	9									
09	25590	X	22761	-0-	-2829	B	-0-	372	1	22235	2	Y	140	191	1			19
								154	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

04	25674	X	25674	-0-	-0-	B	-0-	401	1	25219	2	Y	49	42	1			15
								54	9									
05	32051	X	32051	-0-	-0-	B	-0-	493	1	31224	2	Y	304	267	1			52
								334	9									
06	30101	X	30101	-0-	-0-	B	-0-	463	1	29352	2	Y	260	223	1			89
								286	9									
07	31625	X	31625	-0-	-0-	B	-0-	499	1	30832	2	Y	267	223	1			133
								294	9									
08	31667	X	31667	-0-	-0-	B	-0-	488	1	30933	2	Y	224	228	1			129
								246	9									
*09	28653	X	28653	-0-	-0-	B	-0-	468	1	27914	2	Y	246	341	1			34
								271	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

04	54510	X	43135	-0-	-11375	B	-0-	42736	2	399	9	Y	363	396	1			79
05	53940	X	42526	-0-	-11414	B	-0-	42016	2	510	9	Y	464	445	1			98
06	51600	X	38588	-0-	-13012	B	-0-	38106	2	482	9	Y	438	471	1			65
07	50654	X	40607	-0-	-10047	B	-0-	40119	2	488	9	Y	444	373	1			136
08	48422	X	38705	-0-	-9717	B	-0-	38258	2	447	9	Y	406	409	1			133
*09	43140	X	34780	-0-	-8360	B	-0-	34383	2	397	9	Y	361	419	1			75

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

04	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1789	2	Y	4	7	1	1	8	1
								4	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1757	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
06	1890	N	1575	-0-	-315	B	-0-	69	1	1499	2	Y	6					8
								7	9									
07	1953	N	1731	-0-	-222	B	-0-	76	1	1652	2	Y	3	3	1			8
								3	9									
08	1829	N	1775	-0-	-54	B	-0-	78	1	1691	2	Y	5	6	1	2	8	5
								6	9									
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1623	2	Y	3	3	1			5
								3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	128	1	2789	2	Y	15	37	1	1	8	4
							17	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	130	1	2833	2	Y	24	17	1			11
							26	9									
06	2700	X	2642	-0-	-58 B	-0-	115	1	2491	2	Y	33	1	8			43
							36	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0- B	-0-	125	1	2715	2	Y	19	17	1	1	8	44
							21	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	126	1	2729	2	Y	23	37	1	3	8	27
							25	9									
*09	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	122	1	2662	2	Y	21	18	1	1	8	29
							23	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	51	1	1111	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	47	1	1030	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	788	-0-	-202 B	-0-	35	1	752	2	Y	1					2
							1	9									
07	1054	N	994	-0-	-60 B	-0-	44	1	949	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	47	1	1021	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	46	1	1010	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7485	X	7485	-0-	-0- B	-0-	329	1	7143	2	Y	12	6	1	9	8	1
							13	9									
05	8058	X	8058	-0-	-0- B	-0-	354	1	7700	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	6810	X	6256	-0-	-554 B	-0-	275	1	5972	2	Y	8	3	8			7
							9	9									
07	7688	X	5959	-0-	-1729 B	-0-	262	1	5690	2	Y	6	3	1	3	8	7
							7	9									
08	7688	X	7608	-0-	-80 B	-0-	334	1	7251	2	Y	21	6	1	18	8	4
							23	9									
*09	7705	X	7705	-0-	-0- B	-0-	338	1	7357	2	Y	9	3	1	5	8	5
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	92	1	2001	2	Y	8	20	1	1	8	2
							9	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	100	1	2179	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
06	2040	N	1856	-0-	-184 B	-0-	81	1	1755	2	Y	18					24
							20	9									
07	2170	N	1869	-0-	-301 B	-0-	82	1	1776	2	Y	10	10	1			24
							11	9									
08	2294	N	1783	-0-	-511 B	-0-	78	1	1692	2	Y	12	20	1	1	8	15
							13	9									
09	1860	N	1435	-0-	-425 B	-0-	63	1	1362	2	Y	9	9	1			15
							10	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	B	125	1	1891	2	Y	20	25	1	1	8	18
								22	9									
05	2511	N	1071	-0-	-1440	-0-	B	69	1	990	2	Y	11					29
								12	9									
06	2400	N	2083	-0-	-317	-0-	B	152	1	1914	2	Y	15	25	1			19
								17	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	B	185	1	2124	2	Y	11					30
								12	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	B	146	1	1561	2	Y	5	1	8			34
								6	9									
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	B	188	1	2251	2	Y	14	26	1			22
								15	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	B	51	1	1100	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	B	53	1	1148	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	B	58	1	1268	2	Y	1					2
								1	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	B	52	1	1125	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	B	47	1	1025	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	1050	N	826	-0-	-224	-0-	B	36	1	789	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	B	183	1	2780	2	Y	41	55	1	2	8	37
								45	9									
05	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	B	143	1	2055	2	Y	24					61
								26	9									
06	3150	X	2484	-0-	-666	-0-	B	180	1	2269	2	Y	32	53	1	1	8	39
								35	9									
07	3255	X	2190	-0-	-1065	-0-	B	173	1	1991	2	Y	24					63
								26	9									
08	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	B	246	1	2638	2	Y	11	3	8			71
								12	9									
09	3000	X	2522	-0-	-478	-0-	B	192	1	2294	2	Y	33	56	1	1	8	47
								36	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	750	-0-	-180 B	-0-		32 1 24 9	694	2	Y	22	53	1	1	8	6
05	868	N	739	-0-	-129 B	-0-		31 1 37 9	671	2	Y	34	24	1			16
06	810	N	690	-0-	-120 B	-0-		28 1 50 9	612	2	Y	45					61
07	775	N	752	-0-	-23 B	-0-		32 1 28 9	692	2	Y	25	25	1			61
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-		36 1 33 9	776	2	Y	30	51	1	2	8	38
*09	735	N	735	-0-	-0- B	-0-		31 1 32 9	672	2	Y	29	26	1			41

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-		2 1 1 9	34	2	Y	1	12	1			1
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-		8 2	15	9	Y	14	7	1			8
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-		1 1 14 9	29	2	Y	13					21
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-		1 1 7 9	14	2	Y	6	8	1			19
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-		1 1 10 9	21	2	Y	9	16	1			12
*09	31	N	31	-0-	-0- B	-0-		1 1 10 9	20	2	Y	9	8	1			13

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1781	-0-	-49 B	-0-		78 1 9 9	1694	2	Y	8	18	1	1	8	2
05	1920	N	1920	-0-	-0- B	-0-		84 1 13 9	1823	2	Y	12	8	1			6
06	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-		80 1 18 9	1737	2	Y	16	1	8			21
07	1829	N	1759	-0-	-70 B	-0-		77 1 10 9	1672	2	Y	9	9	1			21
08	1891	N	1722	-0-	-169 B	-0-		75 1 14 9	1633	2	Y	13	18	1	3	8	13
09	1830	N	1526	-0-	-304 B	-0-		67 1 11 9	1448	2	Y	10	8	1	1	8	14

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	9	2	36	9	Y	33	15	1			18
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	1			18
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	11	1			7
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-	3	1			4

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	90	1	1962	2	Y	26	60	1	2	8	7
							29	9									
05	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	87	1	1882	2	Y	38	27	1			18
							42	9									
06	2070	N	1698	-0-	-372 B	-0-	72	1	1569	2	Y	52	1	8			69
							57	9									
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	80	1	1731	2	Y	31	28	1	1	8	71
							34	9									
08	2015	N	1783	-0-	-232 B	-0-	77	1	1666	2	Y	36	59	1	4	8	44
							40	9									
*09	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	79	1	1726	2	Y	33	29	1	1	8	47
							36	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2164	-0-	-206 B	-0-	132	1	1996	2	Y	33	44	1	1	8	30
							36	9									
05	2449	X	2119	-0-	-330 B	-0-	137	1	1961	2	Y	19					49
							21	9									
06	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	184	1	2324	2	Y	25	42	1	1	8	31
							28	9									
07	2639	X	2639	-0-	-0- B	-0-	209	1	2409	2	Y	19					50
							21	9									
08	2911	N	2911	-0-	-0- B	-0-	248	1	2652	2	Y	10	3	8			57
							11	9									
*09	2851	N	2851	-0-	-0- B	-0-	218	1	2604	2	Y	26	45	1	1	8	37
							29	9									

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135 B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	202	-0-	-201 B	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	88	1	1917	2	Y	22	51	1	2	8	6
							24	9									
05	2263	N	2006	-0-	-257 B	-0-	87	1	1883	2	Y	33	23	1			16
							36	9									
06	2100	N	1681	-0-	-419 B	-0-	72	1	1561	2	Y	44	1	8			59
							48	9									
07	2108	N	1869	-0-	-239 B	-0-	81	1	1758	2	Y	27	24	1	1	8	61
							30	9									
08	2015	N	1817	-0-	-198 B	-0-	78	1	1705	2	Y	31	51	1	3	8	38
							34	9									
*09	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	78	1	1695	2	Y	28	25	1	1	8	40
							31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	51	-0-	-135 B	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	Y	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
*09	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	92	1	1997 2	Y	32	73 1 3 8	8
							35	9					
05	2201	N	2109	-0-	-92 B	-0-	90	1	1956 2	Y	57	33 1	32
							63	9					
06	2250	N	1858	-0-	-392 B	-0-	79	1	1710 2	Y	63	1 8	94
							69	9					
07	2201	N	2009	-0-	-192 B	-0-	87	1	1881 2	Y	37	38 1 1 8	92
							41	9					
08	2108	N	2006	-0-	-102 B	-0-	86	1	1872 2	Y	44	75 1 5 8	56
							48	9					
*09	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	85	1	1841 2	Y	40	37 1 1 8	58
							44	9					

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1958	-0-	-322 B	-0-	86	1	1869 2	Y	3	3 8	-0-
							3	9					
05	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	85	1	1845 2	Y	-0-		-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	82	1	1773 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9					
07	2015	N	1939	-0-	-76 B	-0-	85	1	1853 2	Y	1	1 8	-0-
							1	9					
08	1922	N	1886	-0-	-36 B	-0-	83	1	1796 2	Y	6	6 8	-0-
							7	9					
*09	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830 2	Y	2	2 8	-0-
							2	9					

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1113	-0-	-327 B	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2	Y	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2	Y	-0-			-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45 B	-0-	1455	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	898	-0-	-62 B	-0-	832	2	66 9	Y	60	185 1	67
05	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	2		Y	-0-		67
06	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	952	2	85 9	Y	77		144
07	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2		Y	-0-		144
08	992	N	876	-0-	-116 B	-0-	856	2	20 9	Y	18		162
*09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1107	2	41 9	Y	37		199

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	540	N	456	-0-	-84 B	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	381	-0-	-146 B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186 B	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	220	-0-	-245 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110 B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

04	1200	N	1021	-0-	-179 B	-0-	1015	2	6	9	Y	5					201
05	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1132	2	72	9	Y	65	179	1			87
06	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			Y	-0-					87
07	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			Y	-0-					87
08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			Y	-0-					87
*09	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1224	2	66	9	Y	60					147

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

04	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	64	1	1396	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	65	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1395	2	Y	1					2
							1	9									
07	1519	N	1504	-0-	-15 B	-0-	66	1	1437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	67	1	1461	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
09	1470	N	1453	-0-	-17 B	-0-	64	1	1386	2	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

04	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	8	15	1	2	8	2
							9	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	66	1	1427	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	997	2	Y	13	1	8			17
							14	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	58	1	1265	2	Y	9	7	1	1	8	18
							10	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	61	1	1327	2	Y	11	15	1	3	8	11
							12	9									
*09	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1400	2	Y	9	7	1	1	8	12
							10	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

04	1800	N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438 B	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1878	-0-	-162 B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	B		-0-		80	1	1742	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
										1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	B		-0-		76	1	1650	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	B		-0-		66	1	1440	2	Y	2					3
										2	9									
07	1677	N	1677	-0-	-0-	B		-0-		74	1	1601	2	Y	2	1	1			4
										2	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	B		-0-		74	1	1617	2	Y	2	3	1	1	8	2
										2	9									
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	B		-0-		71	1	1549	2	Y	1	1	1			2
										1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

04	1020	N	899	-0-	-121	B		-0-		899	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	736	-0-	-349	B		-0-		736	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	B		-0-		1235	2			Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B		-0-		1260	2			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	B		-0-		1285	2			Y	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	B		-0-		1269	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

04	2585	N	2585	-0-	-0-	B		-0-		159	1	2403	2	Y	21	27	1	2	8	18
										23	9									
05	1922	N	1767	-0-	-155	B		-0-		114	1	1639	2	Y	13					31
										14	9									
06	2237	N	2237	-0-	-0-	B		-0-		163	1	2055	2	Y	17	27	1	1	8	20
										19	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	B		-0-		192	1	2212	2	Y	12					32
										13	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	B		-0-		225	1	2413	2	Y	7	3	8			36
										8	9									
*09	2674	N	2674	-0-	-0-	B		-0-		205	1	2451	2	Y	16	28	1	1	8	23
										18	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

04	1699	N	1699	-0-	-0-	B		-0-		104	1	1571	2	Y	22	30	1	1	8	20
										24	9									
05	1333	N	1261	-0-	-72	B		-0-		81	1	1166	2	Y	13					33
										14	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	B		-0-		117	1	1473	2	Y	17	29	1			21
										19	9									
07	2216	N	2216	-0-	-0-	B		-0-		176	1	2026	2	Y	13					34
										14	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	B		-0-		171	1	1828	2	Y	7	2	8			39
										8	9									
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	B		-0-		139	1	1665	2	Y	19	31	1	1	8	26
										21	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1498	-0-	-62	B	-0-	65	1	1416	2	Y	15					30
								17	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1907	2	Y	18	22	1			26
								20	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1577	2	Y	14	23	1			17
								15	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1844	2	Y	16	24	1			9
								18	9									
08	1922	N	1819	-0-	-103	B	-0-	79	1	1722	2	Y	16	1	8			24
								18	9									
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1743	2	Y	15	21	1			18
								17	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2007	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
05	2077	N	1927	-0-	-150	B	-0-	85	1	1841	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	2520	N	1418	-0-	-1102	B	-0-	62	1	1355	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2170	N	2167	-0-	-3	B	-0-	95	1	2071	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2012	2	Y	3	2	8			1
								3	9									
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1979	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1976	-0-	-244	B	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2368	2	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					-0-
*09	2299	N	2299	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2198	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	N	2136	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2040	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
05	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2372	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	2160	N	2063	-0-	-97	B	-0-	91	1	1971	2	Y	1					2
								1	9									
07	2201	N	2151	-0-	-50	B	-0-	95	1	2055	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	2294	N	2196	-0-	-98	B	-0-	96	1	2097	2	Y	3	2	8			2
								3	9									
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2173	2	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	142	1	3083	2	Y	2	2	1	1	8	2
								2	9									
05	4027	X	4027	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3849	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	148	1	3221	2	Y	1					2
								1	9									
07	3500	X	3500	-0-	-0-	B	-0-	154	1	3345	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2757	2	Y	3	1	8			3
								3	9									
*09	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2772	2	Y	1	2	1			2
								1	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	970	-0-	-115	B	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1045	-0-	-102	B	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	987	-0-	-63	B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1603	-0-	-71	B	-0-	70	1	1532	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
09	1590	N	1589	-0-	-1	B	-0-	70	1	1519	2	Y	-0-					-0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2075	-0-	-175	B	-0-	90	1	1951	2	Y	31	46	1			41
								34	9									
05	2387	N	2382	-0-	-5	B	-0-	103	1	2250	2	Y	26	46	1			21
								29	9									
06	2280	N	2183	-0-	-97	B	-0-	95	1	2055	2	Y	30					51
								33	9									
07	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2193	2	Y	23	45	1			29
								25	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2314	2	Y	25					54
								28	9									
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2321	2	Y	25	45	1			34
								28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	75	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	78	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	76	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	83	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1691	-0-	-19 B	-0-	74	1	1617	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

04	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	118	1	2565	2	Y	25	1	8			49
							28	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	146	1	3171	2	Y	31	37	1			43
							34	9									
06	2550	N	2127	-0-	-423 B	-0-	92	1	2011	2	Y	22	38	1			27
							24	9									
07	2635	N	2173	-0-	-462 B	-0-	94	1	2051	2	Y	25	38	1			14
							28	9									
08	2635	X	2445	-0-	-190 B	-0-	106	1	2310	2	Y	26	1	8			39
							29	9									
09	2550	X	2145	-0-	-405 B	-0-	93	1	2027	2	Y	23	35	1			27
							25	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

04	750	N	719	-0-	-31 B	-0-	719	2			Y	-0-					45
05	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	648	2			Y	-0-					45
06	750	N	527	-0-	-223 B	-0-	527	2			Y	-0-					45
07	744	N	394	-0-	-350 B	-0-	394	2			Y	-0-					45
08	651	N	531	-0-	-120 B	-0-	523	2	8	9	Y	7					52
09	540	N	412	-0-	-128 B	-0-	400	2	12	9	Y	11					63

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

04	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	80	1	1739	2	Y	29	1	8			57
							32	9									
05	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	93	1	2016	2	Y	37	43	1			51
							41	9									
06	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	26	45	1			32
							29	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	91	1	1971	2	Y	29	45	1			16
							32	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	87	1	1892	2	Y	30	1	8			45
							33	9									
*09	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	85	1	1847	2	Y	29	41	1			33
							32	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

04	4320	X	3164	-0-	-1156 B	-0-	137	1	2974	2	Y	48					95
							53	9									
05	4464	X	4403	-0-	-61 B	-0-	191	1	4147	2	Y	59	72	1			82
							65	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	185	1	4019	2	Y	44	73	1			53
							48	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	202	1	4401	2	Y	48	74	1			27
							53	9									
08	4402	X	4305	-0-	-97 B	-0-	187	1	4065	2	Y	48					75
							53	9									
*09	4471	X	4471	-0-	-0- B	-0-	194	1	4225	2	Y	47	67	1			55
							52	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	200	1	4354	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	236	1	5121	2	Y	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0- B	-0-	203	1	4410	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5105	X	5105	-0-	-0- B	-0-	224	1	4879	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	234	1	5083	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*09	5152	X	5152	-0-	-0- B	-0-	226	1	4923	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3237	-0-	-93 B	-0-	142	1	3089	2	Y	5	4	1	3	8	3
							6	9									
05	3441	X	3408	-0-	-33 B	-0-	150	1	3255	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	3450	X	2775	-0-	-675 B	-0-	122	1	2649	2	Y	4	2	8			4
							4	9									
07	3565	X	3160	-0-	-405 B	-0-	139	1	3017	2	Y	4	4	1	2	8	2
							4	9									
08	3565	X	3075	-0-	-490 B	-0-	135	1	2928	2	Y	11	9	8			4
							12	9									
09	3300	X	3030	-0-	-270 B	-0-	133	1	2891	2	Y	5	4	1	2	8	3
							6	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	89	1	1940	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	82	1	1780	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	95	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	98	1	2131	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*09	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	95	1	2056	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4248	X	4248	-0-	-0- B	-0-	182	1	3964	2	Y	93	128	1	4	8	115
							102	9									
05	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	228	1	4956	2	Y	73	129	1			59
							80	9									
06	4410	X	4343	-0-	-67 B	-0-	187	1	4067	2	Y	81	2	8			138
							89	9									
07	4557	X	4250	-0-	-307 B	-0-	184	1	3999	2	Y	61	124	1	1	8	74
							67	9									
08	5053	X	4088	-0-	-965 B	-0-	177	1	3841	2	Y	64	6	8			132
							70	9									
09	4890	X	4091	-0-	-799 B	-0-	177	1	3850	2	Y	58	110	1	2	8	78
							64	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	3162	-0-	-4338	28433	3138	2	24	9	Y	22	81	1			32
05	7750	3329	-0-	-4421	24012	3300	2	29	9	Y	26					58
06	7500	3647	-0-	-3853	20159	3615	2	32	9	Y	29					87
07	7750	3944	-0-	-3806	16353	3925	2	19	9	Y	17					104
08	7750	3781	-0-	-3969	12384	3770	2	11	9	Y	10					114
*09	7500	3959	-0-	-3541	8843	3945	2	14	9	Y	13	110	1			17

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

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

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 N	228	-0-	-162	-0-	225	2	3	9	N	3					38
05	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					38
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					38
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1551	2	25	9	N	23					61
*09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907	2	15	9	N	14					75

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1221	2	23	9	N	21					161
05	1302 N	647	-0-	-655	-0-	638	2	9	9	N	8					169
06	1200 N	38	-0-	-1162	-0-	38	2			N	-0-					169
07	1271 N	32	-0-	-1239	-0-	32	2			N	-0-					169
08	651 N	525	-0-	-126	-0-	524	2	1	9	N	1					170
*09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	715	2	7	9	N	6					176

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	N	21					99
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	2	12	9	N	11					110
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	3					113
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1402	2	7	9	N	6					119
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	N	21					140
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2086	2	10	9	N	9					149

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					26
05	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					26
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					26
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					26
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	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

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (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

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					28
05	1798	N	1065	-0-	-733	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-					28
07	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					28
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					28
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					28

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

04	750	X	207	-0-	-543	-0-	207	2			N	-0-					29
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					29
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					29
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					29
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					29

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					84
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					84
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					84
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

04	SWR 10		978	-0-	978	122607	978	2			Y	-0-					33
05	SWR 10		1126	-0-	1126	123733	1126	2			Y	-0-					33
06	SWR 10		731	-0-	731	124464	731	2			Y	-0-					33
07	SWR 10		927	-0-	927	125391	898	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
08	SWR 10		1046	-0-	1046	126437	1046	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	126437					Y	NO RPT					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

04	22590	X	14620	-0-	-7970	-0-	14409	2	211	9	N	192	192	1			-0-
05	23343	X	10261	-0-	-13082	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	7188	-0-	-15402	-0-	7014	2	174	9	N	158	158	1			-0-
07	23343	X	5403	-0-	-17940	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	5044	-0-	-16129	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

04	46710	X	40803	-0-	-5907	-0-	40657	2	146	9	N	133	133	1			-0-
05	48267	X	31632	-0-	-16635	-0-	31632	2			N	-0-					-0-
06	46710	X	23255	-0-	-23455	-0-	23251	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	48267	X	18684	-0-	-29583	-0-	18680	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	47461	X	12544	-0-	-34917	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	2			N	-0-					2
05	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					2
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	725	2	175	9	N	159	161	1			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	19	15	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	113	-0-	-59	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					3
08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					3
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					4
09	0	W	70	-0-	70	110	70	2			N	-0-					4

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	225	1	3525	3	N	63	177	1			90
							69	9									
05	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	233	1	2932	3	N	29					119
							32	9									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	240	1	3790	3	N	40					159
							44	9									
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	240	1	3469	3	N	45					204
							50	9									
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	236	1	3248	3	N	47					251
							52	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					251

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-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

04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	228	1	2342	2	Y	150	142	1			8
							165	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	264	1	2606	2	Y	153	142	1			19
							168	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	234	1	2650	2	Y	146	148	1			17
							161	9									
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	249	1	2535	2	Y	130	133	1			14
							143	9									
08	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	178	1	1817	2	Y	100	106	1			8
							110	9									
09	2940	X	1085	-0-	-1855	-0-	93	1	939	2	Y	48	49	1			7
							53	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

04	2610	N	2536	-0-	-74	-0-	122	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	125	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1616	-0-	-1019	-0-	81	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2433	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

04	1140	N	633	-0-	-507	-0-	13	1	597	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
05	1147	N	735	-0-	-412	-0-	17	1	718	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1080	N	652	-0-	-428	-0-	15	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	21	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	34	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	2	Y	55	43	1			12
							61	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	2	Y	55	52	1			15
							61	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	2	Y	35	42	1			8
							39	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	2	Y	60	55	1			13
							66	9									
*09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	42	1	1835	2	Y	57	47	1			23
							63	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

04	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	3	46	9	Y	42	38	1			16
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5322	3	59	9	Y	54	49	1			21
06	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4698	3	26	9	Y	24	30	1			15
07	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5296	3	37	9	Y	34	39	1			10
08	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	5462	3	34	9	Y	31	31	1			10
09	5220	X	4110	-0-	-1110	-0-	4076	3	34	9	Y	31	36	1			5

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

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	123	2	7	9	Y	6	4	8			2
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	120	2	8	9	Y	7	6	8			3
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	2	10	9	Y	9	5	1	7	8	-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	1	8			3

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					100
05	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					100
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	462	2	11	9	N	10					110
07	1147	N	727	-0-	-420	-0-	721	2	6	9	N	5					115
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					115
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					115

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			926

RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	3	N	-0-					17
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	N	-0-					17
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	3	N	-0-					17
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	39	1	1269	3	N	-0-					17
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	38	1	1218	3	N	-0-					17
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	37	1	1189	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	-0-	-0-	-30	-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
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-

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

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	12	1	380	3	N	-0-					88
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	12	1	386	3	N	-0-					88
06	540	N	251	-0-	-289	-0-	8	1	243	3	N	-0-					88
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	N	-0-					88
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	3	N	-0-					88
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	961	N	596	-0-	-365	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2859	3	67	9	N	61	76	1			31
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3013	3	11	9	N	10					41
06	2880	X	1926	-0-	-954	-0-	1926	3			N	-0-					41
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					41
08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2737	3			N	-0-					41
09	2880	X	2803	-0-	-77	-0-	2803	3			N	-0-					41

WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					125
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					125
06	510	N	91	-0-	-419	-0-	91	2			N	-0-					125
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					125
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					125
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	2	N	-0-					53
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	136	1	65	2	N	-0-					53
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	211	1	126	2	N	-0-					53
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	N	-0-					53
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	186	1	70	2	N	-0-					53
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	145	1	80	2	N	-0-					53

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	453	1	930	2	N	-0-					73
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	273	1	938	2	N	-0-					73
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	207	1	581	2	N	-0-					73
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	393	1	723	2	N	-0-					73
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	243	1	870	2	N	-0-					73
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	116	1	696	2	N	-0-					73

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	603	1	1239	2	N	-0-					52
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	472	1	1621	2	N	-0-					52
06	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	488	1	1376	2	N	-0-					52
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	746	1	1372	2	N	-0-					52
08	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	428	1	1527	2	N	-0-					52
09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	233	1	1408	2	N	-0-					52

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					87
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					87
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					87
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					87
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					87

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
04	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					50
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					50
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					50
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					50
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					50

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					42
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					42
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					42
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					42
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					42
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					51
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					51
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	3	7	9	N	6					57
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6	9	N	5					62
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	977	3	4	9	N	4					66
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					66

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					214
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					214
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-	142	1			72
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					72
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					72
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		974				N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					65

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					20
05	527	X	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-					20
06	510	X	29	-0-	-481	-0-	29	2			Y	-0-					20
07	527	X	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					20
08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	8			20
*09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					13
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					13
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1316	2	64	9	Y	58					115
05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1349	2			Y	-0-					115
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	1260	2	70	9	Y	64	167	1			12
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1227	2	88	9	Y	80					92
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	Y	12					104
09	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	2			Y	-0-					104

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	2	N	-0-					15
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	213	1	802	2	N	-0-					15
06	1080	N	992	-0-	-88	-0-	216	1	776	2	N	-0-					15
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	193	1	802	2	N	-0-					15
08	1023	N	739	-0-	-284	-0-	161	1	578	2	N	-0-					15
09	990	N	807	-0-	-183	-0-	145	1	662	2	N	-0-					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	132	1	554	2	Y	-0-					20
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	156	1	573	2	Y	-0-					20
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	539	2	Y	-0-					20
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	144	1	555	2	Y	-0-					20
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	180	1	713	2	Y	-0-					20
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	135	1	534	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

04	780	N	676	-0-	-104	-0-	126	1	550	2	Y	-0-					20
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					20
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	204	1	730	2	Y	-0-					20
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	227	1	871	2	Y	-0-					20
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	246	1	957	2	Y	-0-					20
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	222	1	915	2	Y	4	4	8			20
							4	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

04	570	X	451	-0-	-119	-0-	451	2			Y	-0-					136
05	558	X	453	-0-	-105	-0-	453	2			Y	-0-					136
06	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					136
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					136
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					136
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					136

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	246	1	1036	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	1219	-0-	-207	-0-	261	1	957	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1380	X	1073	-0-	-307	-0-	232	1	840	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	305	1	1200	2	Y	-0-					20
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	228	1	888	2	Y	-0-					20
09	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	203	1	824	2	Y	9	9	8			20
							10	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	68	1	394	2	N	-0-					11
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	45	1	255	2	N	-0-					11
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					11
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	N	23					34
							25	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	67	1	411	2	N	-0-					34
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	2	N	-0-					34

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	77	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	77	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	150	1	568	2	Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	101	1	402	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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	2	Y	116					163
							128	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	278	1	1007	2	Y	-0-					163
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	262	1	936	2	Y	-0-					163
07	1395	N	978	-0-	-417	-0-	211	1	741	2	Y	24					187
							26	9									
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	209	1	845	2	Y	36					223
							40	9									
09	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	190	1	834	2	Y	-0-					223

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	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
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					61
05	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					61
06	570	X	461	-0-	-109	-0-	461	2			Y	-0-					61
07	620	X	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					61
08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	542	2	62	9	Y	56	108	1			9
09	600	X	424	-0-	-176	-0-	424	2			Y	-0-					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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	222	1	1312	2	Y	-0-					49
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	189	1	891	2	Y	-0-					49
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	226	1	928	2	Y	-0-					49
07	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	262	1	1303	2	Y	-0-					49
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	220	1	1068	2	Y	18	64	1			3
							20	9									
09	1140	N	905	-0-	-235	-0-	159	1	746	2	Y	-0-					3

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	465	N	207	-0-	-258	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	196	1	1209	2	N	-0-					125
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	175	1	952	2	N	-0-					125
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	158	1	780	2	N	2					127
							2	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	209	1	1007	2	N	-0-					127
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	212	1	1021	2	N	-0-					127
*09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	141	1	737	2	N	-0-					127

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

04	3600	X	2806	-0-	-794	-0-	2794	2	12	9	Y	11	11	8			73
05	3658	X	1623	-0-	-2035	-0-	1623	2			Y	-0-					73
06	3420	X	1859	-0-	-1561	-0-	1855	2	4	9	Y	4	2	8			75
07	3534	X	363	-0-	-3171	-0-	363	2			Y	-0-					75
08	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	2			Y	-0-					75
*09	2235	N	2030	-0-	-205	-0-	2030	2			Y	-0-					75

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

04	780	N	528	-0-	-252	-0-	525	2	3	9	N	3	3	8			94
05	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					94
06	780	N	353	-0-	-427	-0-	353	2			N	-0-					94
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	2	96	9	N	87	168	1			13
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					13
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					13

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			100
05	2449	X	1546	-0-	-903	-0-	1546	2			N	-0-					100
06	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	2051	2	1	9	N	1	1	8			100
07	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	2			N	-0-					100
08	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					100
09	2040	X	1162	-0-	-878	-0-	1162	2			N	-0-					100

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					10
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					10
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					10
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	588	2	9	9	N	8					18
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	622	2	151	9	N	137					155
09	570	N	222	-0-	-348	-0-	222	2			N	-0-					155

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3203	-0-	203	13191	3170	2	33	9	N	30	10	8			40
05	3100	N	2501	-0-	-599	12592	2479	2	22	9	N	20					60
06	3000	N	2437	-0-	-563	12029	2409	2	28	9	N	25	1	8			84
07	3100	N	2961	-0-	-139	11890	2950	2	11	9	N	10					94
08	3100	N	3361	-0-	261	12151	3361	2			N	-0-					94
*09	3000	N	2936	-0-	-64	12087	2936	2			N	-0-					94

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	2	18	9	Y	16	16	8			21
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2230	2	52	9	Y	47	55	1			13
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	Y	10	2	8			21
07	2015	N	30	-0-	-1985	-0-	30	2			Y	-0-					21
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					21

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1278	-0-	-492	-0-	1226	2	52	9	N	47	7	8			40
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60					100
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2070	2	4	9	N	4	2	8			102
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					102
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					102
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					102

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
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			139
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					139
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					139
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					139
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					139
09	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

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

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
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	26	8			100
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					100
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3613	2	15	9	N	14	3	8			111
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3854	2	116	9	N	105	176	1			40
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					40
*09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					40

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

04	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	3464	2	12	9	Y	11	11	8			45
05	3813	X	3445	-0-	-368	-0-	3342	2	103	9	Y	94	112	1			27
06	3690	X	3171	-0-	-519	-0-	3151	2	20	9	Y	18	3	8			42
07	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3309	2	19	9	Y	17					59
08	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			Y	-0-					59
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					59

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					20
05	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					20
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					20
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	801	2	6	9	N	5					25
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	757	2	35	9	N	32					57
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	736	2	9	9	N	8					65

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					37
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					37
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			Y	-0-					37
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					37
08	3100	N	7295	-0-	4195	4195	7295	2			Y	-0-					37
*09	3000	N	6875	-0-	3875	8070	6875	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	Y	23					63
							25	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	350	1	1209	2	Y	13					76
							14	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	372	1	1187	2	Y	16					92
							18	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	378	1	1140	2	Y	25					117
							28	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	377	1	1147	2	Y	-0-	59	1			58
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	361	1	1172	2	Y	18					76
							20	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	491	1	1608	2	Y	23					63
							25	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	539	1	1859	2	Y	14					77
							15	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1576	2	Y	16					93
							18	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	Y	24					117
							26	9									
08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	453	1	1378	2	Y	-0-	59	1			58
09	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	419	1	1360	2	Y	19					77
							21	9									

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	422 26	1 9	1383	2	Y	24					64
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	413 14	1 9	1425	2	Y	13					77
06	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	406 18	1 9	1294	2	Y	16					93
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	435 26	1 9	1312	2	Y	24					117
08	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	427 1	1 9	1300	2	Y	1	60	1			58
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	425 21	1 9	1380	2	Y	19					77

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

04	330	N	177	-0-	-153	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	84	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	N	-0-					-0-
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

04	1500	N	586	-0-	-914	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	297	168	1	3229	2	N	-0-					-0-
*09	2712	N	2415	-0-	-297	-0-	127	1	2288	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
07	465	N	122	-0-	-343	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

04	300	N	131	-0-	-169	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	1680	N	600	-0-	-1080	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	103	1	2118	2	N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	157	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-					-0-
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	139	1	2658	2	N	-0-					-0-
*09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	137	1	2460	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	65	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	N	-0-					-0-
*09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

04	3960	X	1548	-0-	-2412	-0-	91	1	1457	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	143	1	2927	2	N	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	217	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	110	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	176	1	3367	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	194	1	3488	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

04	660	N	141	-0-	-519	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
05	403	N	90	-0-	-313	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

04	510	N	211	-0-	-299	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	1069	-0-	-1541	-0-	63	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-			-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	159	1	2611	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	142	1	2726	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3247	-0-	247	247	171	1	3076	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

04	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	133	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	158	1	2600	2	N	-0-			-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	87	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	153	1	2932	2	N	-0-			-0-
*09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	137	1	2467	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

04	3000	N	1422	-0-	-1578	5443	84	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3316	-0-	216	5659	154	1	3162	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3732	-0-	732	6391	214	1	3518	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1799	-0-	-1301	5090	89	1	1710	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4174	-0-	1074	6164	207	1	3967	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3901	-0-	901	7065	206	1	3695	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

04	3210	X	1161	-0-	-2049	-0-	69	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	135	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	162	1	2656	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	76	1	1467	2	N	-0-			-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	160	1	3073	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	145	1	2605	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

04	3450	X	1454	-0-	-1996	-0-	86	1	1368	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	161	1	3304	2	N	-0-			-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	1861	-0-	-1611	-0-	92	1	1769	2	N	-0-			-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	189	1	3617	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	163	1	2929	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	1597	-0-	-1793	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	158	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	223	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	1813	-0-	-1690	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	219	1	4205	2	N	-0-					-0-
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	192	1	3437	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	90	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	125	1	2558	2	N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	205	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1333	-0-	-2139	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	183	1	3501	2	N	-0-					-0-
*09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	194	1	3489	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2388	N	1157	-0-	-1231	-0-	68	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	138	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	163	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	146	1	2808	2	N	-0-					-0-
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	146	1	2623	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	462	-0-	-558	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	53	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	52	1	936	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1197	-0-	-1743	-0-	69	1	1103	2	N	23					147
							25	9									
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2673	2	N	54					201
							59	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	160	1	2633	2	N	60					261
							66	9									
07	2852	X	1596	-0-	-1256	-0-	78	1	1501	2	N	15	177	1			99
							17	9									
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	155	1	2977	2	N	50					149
							55	9									
09	2850	X	2804	-0-	-46	-0-	145	1	2609	2	N	45					194
							50	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1274	-0-	-1726	2088	75	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3342	-0-	242	2330	156	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3949	-0-	949	3279	226	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2076	-0-	-1024	2255	103	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	2159	149	1	2855	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3358	-0-	358	2517	177	1	3181	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	822	-0-	-1038	-0-	49	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	102	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	837	N	414	-0-	-423	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	118	1	2114	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1022	-0-	-2998	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	174	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	55	1	1057	2	N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	223	1	4278	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	187	1	3360	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	36	-0-	-1674	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	86	-0-	-1030	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	269	-0-	-751	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	N	-0-					-0-
*09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	128	1	2289	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	657	-0-	-513	-0-	39	1	618	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	48	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					-0-
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	82	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	65	1	1167	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	796	-0-	-1004	-0-	47	1	749	2	N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	837	N	396	-0-	-441	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	77	1	1478	2	N	-0-					-0-
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	101	1	1808	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	636	-0-	-594	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	431	-0-	-439	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	51	1	970	2	N	-0-					-0-
09	930	N	758	-0-	-172	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	1174	-0-	-1586	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	123	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	162	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	742	-0-	-467	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3343	-0-	243	243	166	1	3177	2	N	-0-					-0-
*09	2887	N	2644	-0-	-243	-0-	140	1	2504	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	882	-0-	-678	-0-	52	1	830	2	N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	96	1	1967	2	N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	103	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	N	-0-					-0-
*09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	807	-0-	-1353	-0-	48	1	759	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3110	-0-	10	10	154	1	2956	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	106	1	1908	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	693	-0-	-447	-0-	41	1	652	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	76	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	69	1	1246	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	579	-0-	-501	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
05	465	N	43	-0-	-422	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	82	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	589	N	259	-0-	-330	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1918	-0-	-2252	-0-	113	1	1805	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	207	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	216	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	949	-0-	-3236	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3430	-0-	-879	-0-	170	1	3260	2	N	-0-					-0-
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	245	1	4397	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					20
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					20
07	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	1566	2			N	-0-					20
08	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			N	-0-					20
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					20

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

04	100	N	93	-0-	-7	-0-	93	2			N	-0-					50
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					50
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					50
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					50
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					50
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

04	480	N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

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

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
04	2670	X	2405	-0-	-265	-0-	421 50	1 9	1934	2	N	45					150
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	577 24	1 9	2430	2	N	22					172
06	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	483 9	1 9	1852	2	N	8	177	1			3
07	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	404 9	1 9	1560	2	N	8					11
08	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	391 6	1 9	1323	2	N	5					16
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	573	1	2160	2	N	-0-					16

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					55
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					55
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					58
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					58
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12					179
05	806	N	539	-0-	-267	-0-	511	2	28	9	N	25					204
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	699	2	22	9	N	20					224
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	618	2	13	9	N	12					236
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	15	1	720	2	N	7					243
							8	9									
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10	171	1			82

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					90
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	47	1	793	2	N	15					105
							17	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	N	-0-					105
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2			N	-0-					105
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	42	1	1355	2	N	-0-					105
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1275	2	N	27					132
							30	9									

CRD OPERATING, LLC 186953
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	2			N	-0-					-0-
07	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

04	1590	N	600	-0-	-990	-0-	35	1	565	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	896	-0-	-747	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	81	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	620	N	302	-0-	-318	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	71	1	1269	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

04	150	N	130	-0-	-20	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	141	174	1			237
							155	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	160	172	1			225
							176	9									
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	2	1	34	2	N	55					280
							61	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	119	2	92	9	N	84	172	1			192
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	113					305
							124	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	3	1	179	2	N	51	166	1			189
							56	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	9848	X	5283	-0-	-4565	-0-	5283	2			N	-0-					100
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					100
06	4410	X	4130	-0-	-280	-0-	4130	2			N	-0-					100
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4335	2			N	-0-					100
08	5270	X	3149	-0-	-2121	-0-	3149	2			N	-0-					100
*09	5100	X	1242	-0-	-3858	-0-	1242	2			N	-0-					100

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	54	1	1726	2	N	-0-					60
05	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	63	1	2002	2	N	-0-					60
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	56	1	1783	2	N	-0-					60
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	78	1	2480	2	N	-0-					60
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	73	1	2314	2	N	-0-					60
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1948	2	N	-0-					60

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	9	N	10					10
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					11
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					31
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	2			N	-0-					31
06	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	2			N	-0-					31
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					31
08	775	N	334	-0-	-441	-0-	334	2			N	-0-					31
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					34
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					34
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					34
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					34
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					34
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					34

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
04	2100	X	1142	-0-	-958	-0-	1136	3	6	9	N	5					64
05	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	1301	3	28	9	N	25					89
06	1500	X	1065	-0-	-435	-0-	1064	3	1	9	N	1					90
07	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	1031	3			N	-0-					90
08	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1249	3	2	9	N	2					92
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	3	11	9	N	10					102

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	245	2	105	9	N	95					415
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	264	2	44	9	N	40	165	1			290
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					290
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-	160	1			130
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					130
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					76

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	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

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
07	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

04	750	N	677	-0-	-73	-0-	326	1	349	2	N	2					40
							2	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	435	1	557	2	N	-0-					40
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	596	2	N	7					47
							8	9									
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	107	1	480	2	N	11					58
							12	9									
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	111	1	463	2	N	-0-					58
09	900	N	545	-0-	-355	-0-	95	1	446	2	N	4					62
							4	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	283	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	210	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	237	1	1104	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	238	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	258	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	934	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

04	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	25	1	102	2	N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	380	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	383	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	307	1	1149	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	805	-0-	-1115	-0-	156	1	649	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	235	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	128	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	558	-0-	-1482	-0-	64	1	494	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	709	-0-	-1368	-0-	86	1	623	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	620	-0-	-682	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1632	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
04	2070	N	938	-0-	-1132	-0-	210	1	728	2	Y	-0-					172
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	315	1	1208	2	Y	2					174
							2	9									
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	420	1	2038	2	Y	23					197
							25	9									
07	961	N	623	-0-	-338	-0-	135	1	488	2	Y	-0-					197
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	Y	-0-	173	1			24
*09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	450	1	2059	2	Y	-0-					24

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	117	1	586	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	123	1	692	2	N	-0-					-0-
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	103	1	577	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	681	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	128	1	781	2	N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	154	1	594	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
04	3000	N	3327	-0-	327	470	657	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3325	-0-	225	695	522	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	2737	-0-	-695	-0-	484	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	533	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	589	1	2206	2	N	-0-					-0-
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	605	1	2513	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	147	1	739	2	N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	155	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	158	1	961	2	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	202	1	779	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	171	1	858	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	165	1	933	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	137	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	151	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	179	1	1089	2	N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	244	1	942	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					42
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					42
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	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

04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					90
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					90
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
09	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

04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					69
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					69
09	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

04	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			N	-0-					56
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					56
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
09	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
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					179
05	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	5	1	1243	3	N	-0-					179
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-	150	1			29
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	565	3	N	-0-					29
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					124
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					124
06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					124
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					124
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					124
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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

04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					163
05	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					163
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					163
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					163
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					164
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					2
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019 - PLUGGED 07/22/19

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					3
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	32	1	2784	2	Y	75	84	1			12
							83	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3449	2	Y	60	62	1			10
							66	9									
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	56	1	3266	2	Y	49	49	1			10
							54	9									
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	54	1	3099	2	Y	50	37	1			23
							55	9									
08	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	64	1	3400	2	Y	76	85	1			14
							84	9									
09	3450	X	2876	-0-	-574	-0-	43	1	2766	2	Y	61	58	1			17
							67	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	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
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					56
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			N	-0-					56
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					56
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					56
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					56
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	2624	2	63	9	Y	57	66	1			23
05	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					23
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2724	2	64	9	Y	58	65	1			16
07	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2			Y	-0-					16
08	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			Y	-0-					16
09	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	2715	2	61	9	Y	55	63	1			8

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	89	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	136	1	2239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	915	-0-	-604	-0-	45	1	870	2	N	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	120	1	2158	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	#	2133	-0-	-747	-0-	2000	2	133	9	N	121	121	1			-0-
05	3782	#	2983	-0-	-799	-0-	2700	2	283	9	N	257	257	1			-0-
06	3660	#	2834	-0-	-826	-0-	2566	2	268	9	N	244	244	1			-0-
07	3193	#	2931	-0-	-262	-0-	2630	2	301	9	N	274	274	1			-0-
08	3193	#	2887	-0-	-306	-0-	2582	2	305	9	N	277	277	1			-0-
09	2880	#	NO RPT	-0-	-2880	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					48
08	14B2 EXT		51	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					47

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	3152	3	22	9	N	20	181	1			21
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-					21
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3198	3	48	9	N	44					65
07	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	2414	3	34	9	N	31					96
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3586	3	54	9	N	49					145
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3393	3	42	9	N	38					183

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

04	3180	X	3120	-0-	-60	-0-	103	1	3017	2	N	-0-					25
05	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	108	1	3160	2	N	-0-					25
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	102	1	2993	2	N	-0-					25
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	103	1	3011	2	N	-0-					25
08	3255	X	3092	-0-	-163	-0-	102	1	2990	2	N	-0-					25
*09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	95	1	2814	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

04	1950 X	1393	-0-	-557	-0-	1202	2	191	9	N	174	174	1			-0-
05	2418 X	1399	-0-	-1019	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3231	2	194	9	N	176	176	1			-0-
07	2387 X	509	-0-	-1878	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2411	2	205	9	N	186	186	1			-0-
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	182					N	NO RPT					83

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			150
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			150
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			150
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			150
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			150
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

04	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					64
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					64
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					64
07	9	X	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					64
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					64
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					64

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1312	2	50	9	Y	45					96
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1359	2	44	9	Y	40	96	1			40
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1264	2	46	9	Y	42	32	1			50
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1262	2	33	9	Y	30	62	1			18
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	32	1			24
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1436	2	32	9	Y	29	29	1			24

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

04	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5162	2	3	9	Y	3					9
05	5580	X	5119	-0-	-461	-0-	5116	2	3	9	Y	3	7	1			5
06	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4752	2	3	9	Y	3	2	1			6
07	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4521	2	2	9	Y	2	5	1			3
08	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5141	2	3	9	Y	3	2	1			4
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5110	2	2	9	Y	2	2	1			4

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

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

CHEVRON 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

04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6595	3	40	9	Y	36	31	1			40
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6451	3	43	9	Y	39	60	1			19
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6890	3	34	9	Y	31	28	1			22
07	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	3018	3	46	9	Y	42	32	1			32
08	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	98	3	33	9	Y	30					62
09	6930	X	57	-0-	-6873	-0-	17	3	40	9	Y	36	37	1			61

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

04	630	N	473	-0-	-157	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
*09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	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

04	2670	X	143	-0-	-2527	-0-	143	2			N	-0-					105
05	2759	X	43	-0-	-2716	-0-	43	2			N	-0-					105
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					105
07	738	N	518	-0-	-220	-0-	518	2			N	-0-					105
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					50
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					50
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3865	2	1	9	N	1					51
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					51
08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1343	2	33	9	N	30					81
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					81

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	330	1	1081	2	N	3					172
							3	9									
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	290	1	1283	2	N	19	127	1			64
							21	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	281	1	1250	2	N	5					69
							6	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	292	1	1306	2	N	21					90
							23	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	317	1	1324	2	N	2					92
							2	9									
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	266	1	1256	2	N	20					112
							22	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	585	1	1915	2	N	33					107
							36	9									
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	490	1	2170	2	N	16					123
							18	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	469	1	2089	2	N	22					145
							24	9									
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	475	1	2125	2	N	56	151	1			50
							62	9									
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	504	1	2110	2	N	23					73
							25	9									
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	413	1	1950	2	N	-0-					73

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					175
05	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					175
06	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	1560	2	12	9	N	11	136	1			50
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					70
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					70
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					70

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8359	2	64	9	Y	58					58
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6150	2	110	9	Y	100	82	1			76
06	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5060	2	67	9	Y	61					137
07	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	3978	2	19	9	Y	17	124	1			30
08	8835	X	4516	-0-	-4319	-0-	4444	2	72	9	Y	65					95
09	8430	X	5129	-0-	-3301	-0-	5129	2			Y	-0-	90	1			5

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

04	3480	X	2731	-0-	-749	-0-	2725	2	6	9	Y	5					33
05	3596	X	1006	-0-	-2590	-0-	995	2	11	9	Y	10	41	1			2
06	3480	X	2561	-0-	-919	-0-	2550	2	11	9	Y	10					12
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3693	2	47	9	Y	43	54	1			1
08	4340	X	3505	-0-	-835	-0-	3505	2			Y	-0-					1
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3412	2	31	9	Y	28					29

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5370	2	4	9	Y	4	9	1			4
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5269	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4949	2	3	9	Y	3					3
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	Y	1	3	1			1
*09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5283	2	3	9	Y	3					4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-					-0-
06	10714	X	10589	-0-	-125	-0-	10508	2	81	9	Y	74	51	1			23
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8980	2	110	9	Y	100	93	1			30
08	3100	N	7289	-0-	4189	4189	7241	2	48	9	Y	44	72	1			2
*09	10653	X	6464	-0-	-4189	-0-	6388	2	76	9	Y	69	66	1			5

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	4241	-0-	-3589	-0-	171	1	4022	2	Y	44	60	1			3
							48	9									
05	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	233	1	7835	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	237	1	7948	2	Y	-0-					-0-
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	242	1	9119	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	5992	-0-	-1355	-0-	165	1	5825	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	192	1	6994	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

04	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	838	-0-	-340	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

04	2010	N	761	-0-	-1249	-0-	45	1	716	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	59	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	116	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	N	-0-					-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	113	1	2024	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			20
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			20
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-	20	1	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	676	-0-	-194	-0-	14	1	662	2	N	-0-					111
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	548	2	N	22					133
							24	9									
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	40	1	314	2	N	28					161
							31	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	-0-					161
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78	1	1074	2	N	104	180	1			85
							114	9									
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1166	2	N	3					88
							3	9									

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

04	2550	X	1826	-0-	-724	-0-	84	1	1652	2	N	82					109
							90	9									
05	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	123	1	2054	2	N	43					152
							47	9									
06	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	126	1	2135	2	N	8					160
							9	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					160
08	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	48	1	1558	2	N	5					165
							6	9									
09	2280	N	879	-0-	-1401	-0-	13	1	866	2	N	-0-					165

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

04	1530	N	221	-0-	-1309	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	16	1	261	2	N	128					128
							141	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	428	2	32	9	N	29					157
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-	95	1			62
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1079	2	N	5					67
							6	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	694	2	N	7					89
							8	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					89
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					89
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	5					94
							6	9									
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					94
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	566	2	N	-0-					94

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

04	5130	X	4568	-0-	-562	-0-	68 3	1 9	4497	3	Y	3					13
05	5301	X	4278	-0-	-1023	-0-	54 6	1 9	4218	3	Y	5					18
06	5130	X	3270	-0-	-1860	-0-	39 4	1 9	3227	3	Y	4					22
07	5270	X	4539	-0-	-731	-0-	49 6	1 9	4484	3	Y	5	17	1			10
08	5270	X	750	-0-	-4520	-0-	10 3	1 9	737	3	Y	3					13
09	4560	X	68	-0-	-4492	-0-	66	3	2	9	Y	2					15

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

04	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2763	3	21	9	Y	19	16	1			21
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	2921	3	29	9	Y	26	34	1			13
06	2730	X	894	-0-	-1836	-0-	874	3	20	9	Y	18	18	1			13
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1951	3	28	9	Y	25	19	1			19
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3347	3	19	9	Y	17					36
*09	3000	N	3396	-0-	396	396	3373	3	23	9	Y	21	21	1			36

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					91
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					91
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					91
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					91
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					91

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		703	-0-	703	703	8	1	695	3	Y	-0-					2
08	T. A.		1178	-0-	1178	1881	16	1	1162	3	Y	-0-					2
09	T. A.		1430	-0-	1430	3311	2	1	1428	3	Y	-0-					2

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

04	7200	X	6653	-0-	-547	-0-	99 1	1 9	6553	3	Y	1					8
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	93	1	7199	3	Y	-0-					8
06	7200	X	7109	-0-	-91	-0-	85	1	7024	3	Y	-0-					8
07	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	72	1	6618	3	Y	-0-	6	1			2
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	90	1	6275	3	Y	-0-					2
09	7110	X	6670	-0-	-440	-0-	8	1	6662	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	941	-0-	941	941	11	1	930	3	Y	-0-					18
07	T. A.	46	-0-	46	987	46	3			Y	-0-					18
08	T. A.	68	-0-	68	1055	1	1	67	3	Y	-0-					18
*09	1256 X	201	-0-	-1055	-0-	201	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	3	20	9	Y	18	18	1			20
05	1271	X	912	-0-	-359	-0-	902	3	10	9	Y	9	25	1			4
06	1320	X	369	-0-	-951	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1			4
07	1364	X	109	-0-	-1255	-0-	107	3	2	9	Y	2	4	1			2
08	899	N	84	-0-	-815	-0-	78	3	6	9	Y	5					7
09	360	N	43	-0-	-317	-0-	35	3	8	9	Y	7	4	1			10

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
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1460	3	4	9	Y	4	4	1			4
05	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	1138	3			Y	-0-					2
06	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	1301	3			Y	-0-					2
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-	1	1			1
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					1
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1100	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3236	3	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3004	-0-	4	141	3004	3			Y	-0-					1
07	3097	N	2956	-0-	-141	-0-	2956	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2439	-0-	-681	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

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

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			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
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					98
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					98
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					98
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					98
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1353					Y	5					48
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					48

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT					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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					61
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					61
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					61
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					61
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16					132
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					132
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	N	7					139
08	651	N	269	-0-	-382	-0-	263	2	6	9	N	5	119	1			25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					48
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	0			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18	18	0			-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	2	24	9	N	22	22	0			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	0			-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	N	22	22	0			-0-
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	1	13	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
05	341	N	141	-0-	-200	-0-	118	1	13	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	167	1	11	2	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	32	1	3	9	N	3	3	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	4500	X	2960	-0-	-1540	-0-	120	1	2822	2	N	16					256
							18	9									
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	140	1	3692	2	N	6	184	1			78
							7	9									
06	4590	X	3261	-0-	-1329	-0-	130	1	3121	2	N	9					87
							10	9									
07	4743	X	4043	-0-	-700	-0-	140	1	3890	2	N	12					99
							13	9									
08	4743	X	4668	-0-	-75	-0-	155	1	4496	2	N	15					114
							17	9									
*09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	2	N	15					129
							17	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					104
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					104
06	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1077	2	3	9	N	3					107
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					107
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	9	N	1					108
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2294	2	17	9	N	15					80
05	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2362	2	17	9	N	15					95
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N	18					113
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					123
08	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2258	2	13	9	N	12					135
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	N	10					145

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					135
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					135
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					135
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					135
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					135
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					135

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

04	960	X	918	-0-	-42	-0-	916	2	2	9	N	2					121
05	992	X	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					126
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			N	-0-					126
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					128
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	914	2	1	9	N	1					129
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1					130

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

04	2280	N	1953	-0-	-327	-0-	1936	2	17	9	N	15					123
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2152	2	9	9	N	8					131
06	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	2081	2	13	9	N	12					143
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2080	2	13	9	N	12					155
08	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	2100	2	8	9	N	7	162	1			-0-
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	2	13	9	N	12					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					275
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					275
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					275
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

04	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2938	2	8	9	N	7					84
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3025	2	6	9	N	5					89
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					89
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2964	2	6	9	N	5					94
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2931	2	6	9	N	5					99
*09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2788	2	3	9	N	3					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

04	1860	N	1121	-0-	-739	-0-	298	1	794	2	N	26	29	1			4
							29	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	341	1	1723	2	N	20	21	1			3
							22	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	274	1	1456	2	N	18	17	1			4
							20	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	342	1	1496	2	N	17	13	1			8
							19	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	341	1	1824	2	N	26	29	1			5
							29	9									
09	1740	N	1295	-0-	-445	-0-	320	1	952	2	N	21	20	1			6
							23	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					1
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3227	-0-	-1273	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

04	3270	X	2435	-0-	-835	-0-	459	1	1976	2	Y	-0-					2
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	454	1	1922	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	475	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	440	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	417	1	2057	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	411	1	1854	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	116	1	10036	2	Y	499	543	1			92
							549	9									
05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	146	1	8961	2	Y	489	502	1			79
							538	9									
06	7620	X	7532	-0-	-88	-0-	120	1	6972	2	Y	400	394	1			85
							440	9									
07	11067	X	7366	-0-	-3701	-0-	121	1	6913	2	Y	302	298	1			89
							332	9									
08	9982	X	7075	-0-	-2907	-0-	128	1	6785	2	Y	147	196	1	1	8	39
							162	9									
09	9660	X	5537	-0-	-4123	-0-	82	1	5249	2	Y	187	174	1			52
							206	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

04	390	N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		415	-0-	415	415	8	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		344	-0-	344	759	5	1	339	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3131	2	88	9	Y	80					146
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3138	2	90	9	Y	82	171	1			57
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					57
07	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2709	2	64	9	Y	58					115
08	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2565	2	98	9	Y	89	159	1			45
09	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2486	2	35	9	Y	32					77

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1410	-0-	-510	-0-	15	1	1332	2	N	57	64	1			9
							63	9									
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	80	1	4916	2	N	45	47	1			7
							50	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	73	1	4272	2	N	38	37	1			8
							42	9									
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	69	1	3936	2	N	37	28	1			17
							41	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	74	1	3924	2	N	58	64	1	1	8	10
							64	9									
09	1920	X	640	-0-	-1280	-0-	10	1	621	2	N	8	18	1			-0-
							9	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					70
05	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11430	2	25	9	N	23	74	1			19
06	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11691	2	53	9	N	48					67
07	10695	X	9892	-0-	-803	-0-	9859	2	33	9	N	30	61	1			36
08	10695	X	9473	-0-	-1222	-0-	9454	2	19	9	N	17	11	8			42
09	10350	X	8687	-0-	-1663	-0-	8687	2			N	-0-	40	1			2

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4321	-0-	-1829	-0-	355	1	3953	2	N	12	21	1			3
							13	9									
05	5859	X	2254	-0-	-3605	-0-	168	1	2011	2	N	68	19	1			52
							75	9									
06	5490	X	2972	-0-	-2518	-0-	197	1	2703	2	N	65	86	1			31
							72	9									
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	372	1	4899	2	N	109	129	1			11
							120	9									
08	5208	X	4946	-0-	-262	-0-	372	1	4560	2	N	13					24
							14	9									
09	4320	X	4235	-0-	-85	-0-	360	1	3720	2	N	141	148	1			17
							155	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	17275	-0-	-5645	-0-	180	1	15564	2	N	1392	1339	1			182
							1531	9									
05	23684	X	15898	-0-	-7786	-0-	186	1	14390	2	N	1202	1169	1			215
							1322	9									
06	20280	X	14005	-0-	-6275	-0-	180	1	12651	2	N	1067	1014	1			268
							1174	9									
07	19344	X	13806	-0-	-5538	-0-	186	1	12555	2	N	968	1164	1			72
							1065	9									
08	19003	X	12727	-0-	-6276	-0-	180	1	11537	2	N	918	943	1			47
							1010	9									
09	17280	X	11998	-0-	-5282	-0-	180	1	10937	2	N	801	813	1			35
							881	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

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

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					172
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					172
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					172

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	310	2	7	9	N	6	2	8			143
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	N	12					155
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	200	2	10	9	N	9	119	1			45
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					45
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					51
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					51

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					178
05	248	N	147	-0-	-101	-0-	145	2	2	9	N	2					180
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					180
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					184
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					184

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					180
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					180
06	990	N	205	-0-	-785	-0-	205	2			N	-0-					180
07	1178	N	609	-0-	-569	-0-	609	2			N	-0-					180
08	868	N	415	-0-	-453	-0-	415	2			N	-0-					180
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					180

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4191	-0-	1191	1482	4191	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			Y	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	1345	-0-	-1755	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	94	-0-	-2906	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2403	-0-	-57	-0-	2403	2			Y	-0-					9
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					9
06	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			Y	-0-					9
07	2511	X	1950	-0-	-561	-0-	1950	2			Y	-0-					9
08	2604	X	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					9
09	2520	X	2123	-0-	-397	-0-	2123	2			Y	-0-					9

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					12
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					12
06	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			Y	-0-					12
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					12
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					12
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					161
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					161
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					161
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					161

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					10
05	868	X	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					10
06	840	X	437	-0-	-403	-0-	420	2	17	9	Y	15	20	1			5
07	1116	X	189	-0-	-927	-0-	189	2			Y	-0-					5
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	17	19	1			3

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					30
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3625	2	244	9	N	222	182	1			70
07	3751 X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					70
08	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	3660	2			N	-0-					70
09	3870 X	3526	-0-	-344	-0-	3526	2			N	-0-					70

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

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

04	180 #	2	-0-	-178	-0-	1 1	1 9	N	1	150 1		60
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			60
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			60
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			60
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			60
09	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	376 1 3 9	313 2	N	3			77
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	406 1 1 9	356 2	N	1	58 1		20
06	3000 N	3491	-0-	491	491	2277 1	1214 2	N	-0-			20
07	3100 N	3751	-0-	651	1142	2586 1	1165 2	N	-0-			20
08	3100 N	4284	-0-	1184	2326	3071 1	1213 2	N	-0-			20
*09	3235	909	-0-	-2326	-0-	909 2		N	-0-			20

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	131 1	109 2	N	-0-			15
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	116 1	102 2	N	-0-			15
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	162 1	86 2	N	-0-			15
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	139 1	63 2	N	-0-			15
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	186 1	73 2	N	-0-			15
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	175 1	57 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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	3357	3	Y	1					4
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	3588	3	Y	2					6
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	41	1	3419	3	Y	-0-					6
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	32	1	2913	3	Y	-0-	5	1			1
08	3627 X	2757	-0-	-870	-0-	39	1	2718	3	Y	-0-					1
09	3510 X	2745	-0-	-765	-0-	3	1	2742	3	Y	-0-					1

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	930 N	643	-0-	-287	-0-	32	1	611	2	N	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	113	1	2176	2	N	-0-					-0-
*09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	126	1	2267	2	N	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	181	1	767	2	N	63					171
							69	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	147	1	661	2	N	32	176	1			27
							35	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	470	1	457	2	N	300					327
							330	9									
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	207	1	417	2	N	-0-					327
08	837	N	184	-0-	-653	-0-	66	1	118	2	N	-0-					327
09	1260	N	103	-0-	-1157	-0-	31	1	72	2	N	-0-					327

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	59	1	108	2	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

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
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	1160	1	2603	2	N	-0-	190	1			282
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	374	1	2929	2	N	67	28	1			321
							74	9									
06	3030	X	2587	-0-	-443	-0-	2587	2			N	-0-					321
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	185	1	2708	2	N	43	83	1			281
							47	9									
08	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	52	1	2850	2	N	-0-					281
09	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	322	1	2444	2	N	-0-					281

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
04	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3373	328	1	1398	2	Y	67					494
							74	9									
05	DLQ G-10		1776	-0-	1776	5149	322	1	1454	2	Y	-0-					494
06	DLQ G-10		1522	-0-	1522	6671	771	1	751	2	Y	-0-					494
07	3000	N	1750	-0-	-1250	5421	549	1	1109	2	Y	84	178	1			400
							92	9									
08	3100	N	1979	-0-	-1121	4300	704	1	1275	2	Y	-0-					400
*09	3000	N	1816	-0-	-1184	3116	528	1	1249	2	Y	35					435
							39	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		97	-0-	97	322	6	1	27	2	Y	58					347
							64	9									
05	DLQ G-10		94	-0-	94	416	17	1	77	2	Y	-0-					347
06	DLQ G-10		2217	-0-	2217	2633	1123	1	1094	2	Y	-0-					347
07	3000	N	2388	-0-	-612	2021	259	1	2129	2	Y	-0-					347
08	3651	X	1630	-0-	-2021	-0-	580	1	1050	2	Y	-0-					347
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	595	1	1408	2	Y	-0-					347

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	152	1	340	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	414	2	N	20					20
							22	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27					47
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	383	2	N	35					82
							39	9									
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	7	1	389	2	N	-0-					82
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					82

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
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	595	1	1335	2	N	-0-	173	1			127
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	205	1	1598	2	N	78	152	1			53
							86	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1906	2	121	9	N	110					163
07	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	94	1	1382	2	N	-0-					163
08	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	21	1	1139	2	N	124	87	1			200
							136	9									
09	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	183	1	1389	2	N	-0-					200

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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					154
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					154
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	N	13					167
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	5					172
							6	9									
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	N	-0-					172
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					172

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					289
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					306
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					349
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	193	1			262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	77	1	191	2	N	-0-					262
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	455	1	326	2	N	-0-					262

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	N	50					172
							55	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					172
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					172

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					67
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					67
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	2	N	-0-					67

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	361	1	1078	2	N	-0-					285
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	290	1	787	2	N	-0-					285
06	1380	N	48	-0-	-1332	-0-	48	2			N	-0-					285
07	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					285
08	1581	N	531	-0-	-1050	-0-	492	2	39	9	N	35	100	1			220
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	-0-					220

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	274	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	142					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			131
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	253	1	628	2	N	141	189	1			83
							155	9									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	198	1	142	2	N	-0-					83

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	2	13	9	Y	12	18	1			13
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15	18	1			10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	2	15	9	Y	14	18	1			6
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	39	2	33	9	Y	30	18	1			18
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					18
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	18	1			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	Y	13	18	1			16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	53	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	45	2	15	9	Y	14	18	1			9
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	55	2	33	9	Y	30	18	1			21
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					21
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	18	1			3

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	Y	7					77
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8					85
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	Y	2					87
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	Y	5					92
08	868	N	635	-0-	-233	-0-	612	2	23	9	Y	21					113
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1049	2	18	9	Y	16	106	1			23

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	884	2	134	9	Y	122	90	1			112
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	938	2	10	9	Y	9					121
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			Y	-0-					121
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			Y	-0-					121
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					121
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					121

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	85	1			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	28	1			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	56	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			16

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2034	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2241	2	34	9	Y	31	36	1			24
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2175	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	2			Y	-0-					44
09	2190	N	1258	-0-	-932	-0-	1258	2			Y	-0-	36	1			8

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	3					38
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	Y	4					42
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	Y	1					43
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	Y	3					46
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	584	2	12	9	Y	11					57
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	576	2	9	9	Y	8	53	1			12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	Y	25	37	1			29
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1376	2	33	9	Y	30	35	1			24
06	1560	N	1056	-0-	-504	-0-	1024	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1198	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					44
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	9	Y	1	36	1			9

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1946	2	133	9	Y	121	90	1			113
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8					121
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					121
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					121
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					121
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					121

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

04	720	X	678	-0-	-42	-0-	650	2	28	9	Y	25	34	1			27
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	929	2	34	9	Y	31	34	1			24
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	846	2	32	9	Y	29	35	1			18
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	937	2	67	9	Y	61	35	1			44
08	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					44
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	863	2	1	9	Y	1	35	1			10

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1792	2	69	9	Y	63					132
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	1994	2	62	9	Y	56	134	1			54
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2501	2	65	9	Y	59	44	1			69
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2656	2	46	9	Y	42	88	1			23
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2745	2	58	9	Y	53	45	1			31
*09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2164	2	44	9	Y	40	40	1			31

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3025	2	36	9	Y	33					69
05	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3070	2	33	9	Y	30	71	1			28
06	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2749	2	34	9	Y	31	23	1			36
07	3255	X	2656	-0-	-599	-0-	2632	2	24	9	Y	22	46	1			12
08	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3033	2	31	9	Y	28	24	1			16
09	3060	X	2531	-0-	-529	-0-	2508	2	23	9	Y	21	21	1			16

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
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2371	-0-	-884	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2094	-0-	-1056	-0-	2094	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
04	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2480	-0-	-670	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
*09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	1223	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
04	2488	N	2313	-0-	-175	-0-	2240	2	73	9	Y	66					143
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3366	2	65	9	Y	59	141	1			61
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3023	2	69	9	Y	63	47	1			77
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3016	2	48	9	Y	44	92	1			29
08	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2898	2	62	9	Y	56	47	1			38
09	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2835	2	47	9	Y	43	42	1			39

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	160	2	28	9	Y	25	37	1			32
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	170	2	34	9	Y	31	36	1			27
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	140	2	32	9	Y	29	35	1			21
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	178	2	67	9	Y	61	36	1			46
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					46
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	36	1			10

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

04	870	N	740	-0-	-130	-0-	737	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	871	3	56	9	Y	51					53
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	558	3	4	9	Y	4					57
07	775	N	383	-0-	-392	-0-	365	3	18	9	Y	16	53	1			20
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	103	3	7	9	Y	6					26
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					36

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	42	1	2819	3	Y	12					52
							13	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	39	1	3063	3	Y	36					88
							40	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3002	3	Y	25					113
							28	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	30	1	2786	3	Y	30	86	1			57
							33	9									
08	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	37	1	2616	3	Y	14					71
							15	9									
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	4	1	3035	3	Y	14					85
							15	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	3962	-0-	-3598	-0-	3915	3	47	9	Y	43					70
05	7688	X	3801	-0-	-3887	-0-	3751	3	50	9	Y	45					115
06	6870	X	3875	-0-	-2995	-0-	3866	3	9	9	Y	8					123
07	6231	X	3095	-0-	-3136	-0-	3085	3	10	9	Y	9	109	1			23
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3305	3	4	9	Y	4					27
*09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6150	3	13	9	Y	12	35	1			4

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	18	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1060	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	12	1	949	3	Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	14	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	1	1	731	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	1154	3	6	9	Y	5	7	1			3
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2538	3	7	9	Y	6					9
06	1740	X	1432	-0-	-308	-0-	1432	3			Y	-0-					9
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1810	3	2	9	Y	2	9	1			2
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2673	3	1	9	Y	1					3
09	1440	N	41	-0-	-1399	-0-	40	3	1	9	Y	1					4

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3052	3	32	9	Y	29	19	1			31
05	3162	X	875	-0-	-2287	-0-	809	3	66	9	Y	60	61	1			30
06	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2725	3	45	9	Y	41	41	1			30
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3373	3	58	9	Y	53	42	1			41
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3357	3	35	9	Y	32					73
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3197	3	52	9	Y	47	43	1			77

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	271	3	31	9	Y	28					29
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	227	3	2	9	Y	2					31
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	195	3	10	9	Y	9	29	1			11
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	248	3	4	9	Y	4					15
09	240	N	32	-0-	-208	-0-	26	3	6	9	Y	5					20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	3	11	9	Y	10					18
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	3	10	9	Y	9					27
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	3	4	9	Y	4					31
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	3	24	9	Y	22	28	1			25
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	3	19	9	Y	17					42
*09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	3	26	9	Y	24	57	1			9

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2339	3	36	9	Y	33					117
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2362	3	83	9	Y	75					192
06	2160	X	1143	-0-	-1017	-0-	1132	3	11	9	Y	10					202
07	2356	N	1741	-0-	-615	-0-	1741	3			Y	-0-					202
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2288	3	10	9	Y	9					211
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	170	1			45

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

04	360	N	334	-0-	-26	-0-	333	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
09	570	X	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	11	1	751	3	Y	1					4
							1	9									
05	868	N	806	-0-	-62	-0-	10	1	796	3	Y	-0-					4
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	3	Y	-0-					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	9	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	10	1	673	3	Y	-0-					1
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-					1

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	Y	6	8	1			4
05	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			Y	-0-					4
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					4
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-	3	1			1
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					1
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

04	1020	N	537	-0-	-483	-0-	8	1	518	3	Y	10					41
							11	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	17					58
06	1590	N	174	-0-	-1416	-0-	2	1	158	3	Y	13					71
							14	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	26	1	2446	3	Y	15	54	1			32
							17	9									
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	30	1	2121	3	Y	7					39
							8	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2	1	2151	3	Y	7					46
							8	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					36
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					36
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					36
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					36
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					36
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					36

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	3	22	9	Y	20	18	1			22
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	3	15	9	Y	14	29	1			7
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	3	11	9	Y	10	10	1			7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	3	14	9	Y	13	10	1			10
08	1426	N	828	-0-	-598	-0-	819	3	9	9	Y	8					18
09	1380	N	13	-0-	-1367	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			19

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 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
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	2501	3	11	9	Y	10					14
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	3	15	9	Y	14					28
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7					35
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	31	1			39
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	3	20	9	Y	18					57
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2375	3	40	9	Y	36	80	1			13

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2229	3	67	9	Y	61	143	1			41
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2125	3	51	9	Y	46					87
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	Y	3					90
07	2263	N	985	-0-	-1278	-0-	968	3	17	9	Y	15	84	1			21
08	2170	N	939	-0-	-1231	-0-	933	3	6	9	Y	5					26
09	1440	N	906	-0-	-534	-0-	896	3	10	9	Y	9					35

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
04	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1844	3	8	9	N	7					104
*05	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	1391	3	36	9	N	33					137
*06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					137
*07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					137
08	1488	N	302	-0-	-1186	-0-	302	3			N	-0-					189
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					137

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

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

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	384	1	1611	2	N	-0-					75
05	1922	N	1080	-0-	-842	-0-	220	1	860	2	N	-0-					75
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	499	1	1896	2	N	2					77
							2	9									
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	581	1	2255	2	N	-0-					77
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	555	1	2165	2	N	-0-					77
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	496	1	2008	2	N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1	593	2	N	-0-					102
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	93	1	440	2	N	-0-					102
07	744	N	98	-0-	-646	-0-	18	1	80	2	N	-0-					102
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	119	1	691	2	N	13					115
							14	9									
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	81	1	410	2	N	-0-					115

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	11441	-0-	-49	-0-	743	1	10620	2	Y	71	177	1			33
							78	9									
05	12121	X	11952	-0-	-169	-0-	756	1	11131	2	Y	59					92
							65	9									
06	11730	X	9550	-0-	-2180	-0-	595	1	8880	2	Y	68	158	1			2
							75	9									
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	772	1	11784	2	Y	5					7
							6	9									
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	775	1	11309	2	Y	8	3	8			12
							9	9									
09	11580	X	11286	-0-	-294	-0-	739	1	10547	2	Y	-0-					12

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	5233	-0-	-3107	-0-	430	1	4734	2	Y	63	177	1			5
							69	9									
05	8618	X	7349	-0-	-1269	-0-	490	1	6780	2	Y	72					77
							79	9									
06	8340	X	7958	-0-	-382	-0-	512	1	7396	2	Y	45					122
							50	9									
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	620	1	8399	2	Y	72	164	1			30
							79	9									
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	620	1	8263	2	Y	49	2	8			77
							54	9									
*09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	600	1	8014	2	Y	27					104
							30	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	Y	6					18
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-	18	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					2
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2019

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3738	-0-	-1272	-0-	3704	2	34	9	Y	31	52	1			8
05	5177	X	4302	-0-	-875	-0-	4276	2	26	9	Y	24	6	1			26
06	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	3854	2	11	9	Y	10	32	1			4
07	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	3697	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3658	2	6	9	Y	5	4	8			2
09	4050	X	4040	-0-	-10	-0-	4030	2	10	9	Y	9	10	1			1

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3103	-0-	103	103	3090	2	13	9	Y	12					38
05	3100	N	3146	-0-	46	149	3107	2	39	9	Y	35	52	1			21
06	2700	N	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					21
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2739	2	31	9	Y	28					49
08	3193	X	2377	-0-	-816	-0-	2301	2	76	9	Y	69	102	1	15	8	1
09	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	2			Y	-0-					1

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	7	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1711	2	141	9	Y	128	110	1			67
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1649	2	91	9	Y	83	103	1			47
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1656	2	84	9	Y	76	112	1			11
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1679	2	101	9	Y	92					103
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1668	2	47	9	Y	43	113	1			33
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1627	2	100	9	Y	91					124

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	609	-0-	-2781	-0-	411	1	196	2	Y	2					2
							2	9									
05	3286	X	383	-0-	-2903	-0-	363	1	20	9	Y	18					20
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	331	1	18	9	Y	16	36	1			-0-
07	2635	X	317	-0-	-2318	-0-	315	1	2	9	Y	2					2
08	620	X	98	-0-	-522	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7					9

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2441	-0-	-49	-0-	2393	2	48	9	Y	44	38	1			23
05	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2413	2	34	9	Y	31	36	1			18
06	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2292	2	30	9	Y	27	41	1			4
07	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2366	2	35	9	Y	32					36
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2439	2	22	9	Y	20	39	1	2	8	15
09	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2320	2	34	9	Y	31					46

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	143	1	4714	2	Y	6					6
							7	9									
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	222	1	8504	2	Y	70					76
							77	9									
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	200	1	7633	2	Y	51	126	1			1
							56	9									
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	276	1	8467	2	Y	11					12
							12	9									
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	147	1	7953	2	Y	50	4	8			58
							55	9									
*09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					51

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 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
04	1470	N	580	-0-	-890	-0-	7	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	20	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	2	Y	-0-					-0-

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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	570	2	62	9	Y	56	96	1			15
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	2	48	9	Y	44	11	1			48
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18	59	1			7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	651	2	14	9	Y	13	19	1			1
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	2					3
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	645	2	19	9	Y	17	18	1			2

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	46	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	Y	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	138	-0-	-342	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

04	3120	X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

04	810	N	748	-0-	-62	-0-	742	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	747	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	674	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	710	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1184	2	42	9	Y	38					108
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1215	2	34	9	Y	31	126	1			13
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					13
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17					30
08	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1158	2	33	9	Y	30	57	1	2	8	1
09	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			Y	-0-					1

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

04	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	2175	2	48	9	Y	44	62	1			3
05	2480	N	2140	-0-	-340	-0-	2089	2	51	9	Y	46	41	1			8
06	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	1881	2	45	9	Y	41	40	1			9
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2043	2	48	9	Y	44	34	1			19
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2117	2	50	9	Y	45	61	1	1	8	2
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2138	2	42	9	Y	38	37	1			3

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3481	2	70	9	Y	64	182	1			27
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					27
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					27
07	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	2712	2	6	9	Y	5					32
08	3782	X	3231	-0-	-551	-0-	3174	2	57	9	Y	52	4	8			80
09	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2555	2	66	9	Y	60					140

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415	2			Y	-0-					9
05	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2469	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	1773	-0-	-777	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	Y	10					68
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	Y	21	84	1			5
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	Y	19					24
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1642	2	77	9	Y	70	93	1			1
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	2	4	9	Y	4	4	8			1
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1853	2	51	9	Y	46					47

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1754	2	28	9	Y	25	44	1			2
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1492	2	29	9	Y	26	23	1			5
06	1500	N	1408	-0-	-92	-0-	1385	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1476	2	26	9	Y	24	19	1			10
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1544	2	33	9	Y	30	34	1	5	8	1
09	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1305	2	33	9	Y	30	29	1			2

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					2
05	2821	X	2321	-0-	-500	-0-	2321	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2730	X	1244	-0-	-1486	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1552	-0-	-1269	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2644	-0-	-580	-0-	2589	2	55	9	Y	50	1	8			49
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	Y	44	48	1			45

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1687	2	Y	12	13	1			2
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	1706	2	Y	10	10	1			2
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1711	2	Y	8	8	1			2
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1689	2	Y	8	6	1			4
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	33 30	1 9	1728	2	Y	27	14	1	15	8	2
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	25 12	1 9	1622	2	Y	11	10	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

04	570	N	241	-0-	-329	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	Y	52	57	1				8
							57	9										
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1094	2	Y	43	44	1				7
							47	9										
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	2	Y	34	34	1				7
							37	9										
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	19	1	1083	2	Y	35	26	1				16
							39	9										
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	19	1	1031	2	Y	56	59	1	3	8		10
							62	9										
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	16	1	999	2	Y	42	40	1				12
							46	9										

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	34	1	2944	2	Y	108	121	1				17
							119	9										
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	49	1	3040	2	Y	86	89	1				14
							95	9										
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	50	1	2915	2	Y	71	70	1				15
							78	9										
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	50	1	2843	2	Y	71	53	1				33
							78	9										
08	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	55	1	2928	2	Y	130	121	1	22	8		20
							143	9										
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	45	1	2847	2	Y	87	83	1				24
							96	9										

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	41	1	3542	2	Y	92	103	1				15
							101	9										
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	60	1	3670	2	Y	73	76	1				12
							80	9										
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	2	Y	61	60	1				13
							67	9										
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	66	1	3736	2	Y	60	45	1				28
							66	9										
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	70	1	3713	2	Y	109	104	1	16	8		17
							120	9										
09	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	52	1	3288	2	Y	75	71	1				21
							83	9										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	24	1	2089	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	39	1	2416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	45	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	46	1	2424	2	Y	21	1	1	20	8	-0-
							23	9									
09	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	38	1	2449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	39	1	3384	2	N	51	58	1			8
							56	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	56	1	3469	2	N	42	43	1			7
							46	9									
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	58	1	3404	2	N	34	34	1			7
							37	9									
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	62	1	3554	2	N	34	25	1			16
							37	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65	1	3461	2	N	69	59	1	17	8	9
							76	9									
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	54	1	3459	2	N	43	40	1			12
							47	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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	958	2	64	9	Y	58	54	1			4
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	983	2	66	9	Y	60	53	1			11
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	878	2	57	9	Y	52	52	1			11
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	Y	57	44	1			24
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	938	2	62	9	Y	56	78	1			2
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	855	2	56	9	Y	51	49	1			4

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3397	2	41	9	Y	37	38	1			3
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3500	2	41	9	Y	37	33	1			7
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3268	2	35	9	Y	32	32	1			7
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3611	2	39	9	Y	35	27	1			15
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3553	2	59	9	Y	54	48	1	19	8	2
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3119	2	33	9	Y	30	30	1			2

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2975	2	22	9	Y	20	28	1			2
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3183	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2797	2	19	9	Y	17	17	1			4
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2890	2	20	9	Y	18	14	1			8
08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3176	2	32	9	Y	29	26	1	10	8	1
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	2971	2	19	9	Y	17	17	1			1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	117	1	2751	2	Y	89	122	1			9
							98	9									
05	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	77	1	2587	2	Y	78	71	1			16
							86	9									
06	3090	X	2192	-0-	-898	-0-	62	1	2068	2	Y	56	56	1			16
							62	9									
07	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	68	1	2549	2	Y	64	52	1			28
							70	9									
08	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	68	1	2406	2	Y	70	86	1	12	8	-0-
							77	9									
*09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	2	Y	56	48	1			8
							62	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29769	X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2			Y	-0-					-0-
05	30436	X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			Y	-0-					-0-
06	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2			Y	-0-					-0-
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2			Y	-0-					-0-
08	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	29138	2			Y	-0-					-0-
*09	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					81
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					81
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					81
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					81
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					81
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					81

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	651	N	323	-0-	-328	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					1
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					1
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					1

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			Y	-0-					24
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5368	2	175	9	Y	159	89	1			94
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4352	2	54	9	Y	49	91	1			52
07	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2781	2			Y	-0-					52
08	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	2256	2			Y	-0-					52
09	3210	X	1786	-0-	-1424	-0-	1786	2			Y	-0-					52

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
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					69
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	993	2	110	9	N	100					169
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	144	1			30
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					30
08	1116	N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					30
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

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

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					12
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1450	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1397	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					26
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			Y	-0-					26
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

04	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	335	2	88	9	Y	80	45	1			47
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	319	2	26	9	Y	24	45	1			26
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					26
08	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			Y	-0-					26
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					71
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-					71
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			Y	-0-					71
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					71
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					71
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					71

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					4
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					4
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					4
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					4

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					25
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					25
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					25
08	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	2			N	-0-					25
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					22
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			Y	-0-					22
06	1080	N	665	-0-	-415	-0-	665	2			Y	-0-					22
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					22
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					22
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					120
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					120
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	185	2	157	9	Y	143	177	1			86
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	209	2	188	9	Y	171	194	1			63
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					63
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	274	2	229	9	Y	208	186	1			85

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					12
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					12
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					12
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					12
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					12
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					22
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					22
06	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			Y	-0-					22
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-					22
08	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2			Y	-0-					22
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					27
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					27
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					27
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					27
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					27
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					27
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					27
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					27
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					27
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					27
09	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					37
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	569	2			Y	-0-					37
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			Y	-0-					37
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					37
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					37
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					4
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					4
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					4
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					4
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					4
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					4

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					27
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					27
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	887	2	169	9	N	154	152	1			29
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					29
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					29

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			Y	-0-					81
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	1866	2	228	9	Y	207	182	1			106
06	2730	N	1827	-0-	-903	-0-	1708	2	119	9	Y	108	177	1			37
07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					37
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					37
*09	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			Y	-0-					37

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
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	2			Y	-0-					93
05	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			Y	-0-					93
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					93
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1581	2	174	9	Y	158	180	1			71
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					71
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	975	2	123	9	Y	112	131	1			45
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			Y	-0-					45
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	931	2	130	9	Y	118	130	1			33
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					33
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	986	2	119	9	Y	108	126	1			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
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					5
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					5
06	3000	N	3240	-0-	240	240	2772	2	468	9	Y	425	369	1			61
07	2457	N	2217	-0-	-240	-0-	2217	2			Y	-0-					61
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					61
*09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	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
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					40
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					40
06	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2			Y	-0-					40
07	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			Y	-0-					40
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					40
09	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					40

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
04	1410	N	994	-0-	-416	-0-	994	2			Y	-0-					9
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	956	2			Y	-0-					9
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					9
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					9
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					9

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
04	5850	X	5346	-0-	-504	-0-	5346	2			Y	-0-					77
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	5675	2			Y	-0-					77
06	5910	X	5783	-0-	-127	-0-	5783	2			Y	-0-					77
07	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	5708	2			Y	-0-					77
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					77
*09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			Y	-0-					77

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					56
05	3875	X	3575	-0-	-300	-0-	3575	2			Y	-0-					56
06	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	3428	2			Y	-0-					56
07	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3524	2			Y	-0-					56
08	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3511	2	85	9	Y	77	99	1			34
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2			Y	-0-					34

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	240					268
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	171	1			103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					83
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					83
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1844	2	134	9	Y	122	161	1			44
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					44
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					44
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2108	2	140	9	Y	127	149	1			22

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					62
08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					62
*09	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	30	1			32

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			Y	-0-					6
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	73	1	6735	2	Y	-0-					6
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3351	2	Y	-0-					6
07	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	77	1	12458	2	Y	56					62
							62	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	23	1	3156	2	Y	-0-					62
*09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	103	1	8502	2	Y	-0-	30	1			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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					72
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	11	1	999	2	N	-0-					72
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	N	-0-					72
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	2	N	7					79
							8	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	2	N	-0-					79
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	2	N	-0-					79

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					2
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					2
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	150	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110		411	-0-	-699	-0-	379	2	32	9	N	29	176	1			38
05	558	#	426	-0-	-132	-0-	390	2	36	9	N	33					71
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	N	29					100
07	434	#	321	-0-	-113	-0-	268	2	53	9	N	48					148
08	434	N	158	-0-	-276	-0-	138	2	20	9	N	18					166
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	287	2	18	9	N	16					182

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					38
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					38
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					38
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2014	2	36	9	N	33					70
05	2573	N	164	-0-	-2409	-0-	164	2			N	-0-					70
06	3000	N	3261	-0-	261	261	3213	2	48	9	N	44					114
*07	2951	N	2690	-0-	-261	-0-	2629	2	61	9	N	55					169
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1791	2	39	9	N	35	169	1			35
09	2730	X	1238	-0-	-1492	-0-	1227	2	11	9	N	10					45

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	131 109	1 9	4217	2	N	99	191	1			207
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					207
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	204 164	1 9	6583	2	N	149	181	1			175
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	186 211	1 9	6006	2	N	192	180	1			187
*09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	225 218	1 9	7247	2	N	198	189	1	1	8	195

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
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
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	431	2	32	9	N	29					169
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	28	2	80	9	N	73	173	1			69
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	23					92
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	28					120
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	35					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	139	1			31

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					72
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					72
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					72
07	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					72
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					72
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 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
10	0		737	-0-	737	18381	737	2			N	-0-					37
11	0		999	-0-	999	19380	999	2			N	-0-					37
12	0		1000	-0-	1000	20380	1000	2			N	-0-					37
01	0		932	-0-	932	21312	932	2			N	-0-					37
02	0		970	-0-	970	22282	970	2			N	-0-					37
03	0		889	-0-	889	23171	889	2			N	-0-					37
*04	0		985	-0-	985	24156	985	2			N	-0-					37
05	0	W	912	-0-	912	25068	912	2			N	-0-					37
06	0	W	564	-0-	564	25632	564	2			N	-0-					37
07	0	W	637	-0-	637	26269	637	2			N	-0-					37
08	0	W	547	-0-	547	26816	547	2			N	-0-					37
09	0	W	799	-0-	799	27615	796	2	3	9	N	3					40

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74490	X	6996	-0-	-67494	-0-	464	1	6506	2	Y	24					163
							26	9									
05	76942	X	67511	-0-	-9431	-0-	485	1	67004	2	Y	20	151	1			32
							22	9									
06	73230	X	61246	-0-	-11984	-0-	456	1	60769	2	Y	19					51
							21	9									
07	75609	X	57396	-0-	-18213	-0-	449	1	56926	2	Y	19					70
							21	9									
08	75609	X	53453	-0-	-22156	-0-	23	1	53412	2	Y	16					86
							18	9									
09	65340	X	39495	-0-	-25845	-0-	360	1	39118	2	Y	15					101
							17	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3051	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	248	1	3059	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	3030	X	2444	-0-	-586	-0-	200	1	2236	2	Y	7					11
							8	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	373	1	3259	2	Y	5					16
							6	9									
08	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			4
09	3030	X	1627	-0-	-1403	-0-	61	1	1552	2	Y	13	13	8			4
							14	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	859	-0-	-131	-0-	94	1	741	2	Y	22					44
							24	9									
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	94	1	747	2	Y	-0-					44
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					44
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					44
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	2	Y	-0-					44
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	71	1	505	2	Y	-0-					44

WEDDINGTON WELL #: RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3105	-0-	-435	-0-	311	1	2794	2	N	-0-					80
05	3906	X	3644	-0-	-262	-0-	375	1	3269	2	N	-0-					80
06	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	262	1	3024	2	N	-0-					80
07	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	326	1	3420	2	N	-0-					80
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	276	1	2926	2	N	-0-					80
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	262	1	2569	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
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	188	1	1404	2	N	-0-					6
05	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	183	1	1398	2	N	-0-					6
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	201	1	1421	2	N	-0-					6
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	2	N	-0-					6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	212	1	1501	2	N	-0-					6
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	201	1	1408	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	11220	X	8815	-0-	-2405	-0-	970 77	1 9	7768	2	Y	70					70
05	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1104 6	1 9	8793	2	Y	5					75
06	9420	X	7999	-0-	-1421	-0-	998 30	1 9	6971	2	Y	27					102
07	9734	X	9285	-0-	-449	-0-	1096	1	8189	2	Y	-0-					102
08	9889	X	8538	-0-	-1351	-0-	1000 65	1 9	7473	2	Y	59					161
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	1047	1	7698	2	Y	-0-	119	1			3

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					92
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					92
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					92
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					92
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					92
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					92

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					70
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					70
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					70
07	1612	N	531	-0-	-1081	-0-	531	2			N	-0-					70
08	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-					70
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					70

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

*10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6727	2	120	9	N	109	169	1			102
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6950	2	129	9	N	117					219
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6563	2	120	9	N	109	175	1			153
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6746	2	102	9	N	93	178	1			68
08	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6368	2	139	9	N	126					194
09	5820	X	5319	-0-	-501	-0-	5229	2	90	9	N	82	177	1			99

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	343	1	2711	2	Y	45	63	1			41
							50	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	363	1	2856	2	Y	-0-					41
06	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	384	1	2640	2	Y	-0-					41
07	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	376	1	2790	2	Y	27					68
							30	9									
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	347	1	2566	2	Y	50					118
							55	9									
09	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	353	1	2573	2	Y	2	80	1			40
							2	9									

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
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	21					38
							23	9									
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	197	1	1571	2	Y	7					45
							8	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	209	1	1482	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	198	1	1489	2	Y	-0-					45
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	284	1	2108	2	Y	10					55
							11	9									
*09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	272	1	1985	2	Y	5	50	1			10
							6	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	Y	42					87
							46	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	87	1	688	2	Y	-0-					87
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	Y	-0-					87
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	181	1	1345	2	Y	-0-					87
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	2	Y	-0-					87
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	191	1	1367	2	Y	-0-					87

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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	640	-0-	-135	-0-	71	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	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
04	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	485	1	3838	2	Y	44					75
							48	9									
05	4712	X	4142	-0-	-570	-0-	462	1	3666	2	Y	13					88
							14	9									
06	4560	X	2844	-0-	-1716	-0-	349	1	2495	2	Y	-0-					88
07	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	523	1	3903	2	Y	-0-					88
08	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	497	1	3710	2	Y	21					109
							23	9									
09	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	485	1	3526	2	Y	9	98	1			20
							10	9									

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
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	367	1	2922	2	N	-0-					160
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	359	1	2835	2	N	-0-					160
06	3330	X	3105	-0-	-225	-0-	392	1	2713	2	N	-0-					160
07	3441	X	3043	-0-	-398	-0-	360	1	2683	2	N	-0-					160
08	3441	X	3128	-0-	-313	-0-	372	1	2756	2	N	-0-					160
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	353	1	2582	2	N	4	159	1			5
							4	9									

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
04	2190	X	1227	-0-	-963	-0-	120	1	1054	2	Y	48	53	1			40
							53	9									
05	2945	X	1318	-0-	-1627	-0-	141	1	1177	2	Y	-0-					40
06	2850	X	571	-0-	-2279	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					40
07	2945	X	245	-0-	-2700	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					40
08	1333	N	214	-0-	-1119	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					40
09	570	N	228	-0-	-342	-0-	24	1	203	2	Y	1	31	1			10
							1	9									

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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	125	1	994	2	Y	52	57	1			48
							57	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	919	2	Y	-0-					48
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	Y	-0-					48
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	113	1	883	2	Y	31					79
							34	9									
08	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	164	1	1305	2	Y	-0-					79
09	1170	X	343	-0-	-827	-0-	39	1	304	2	Y	-0-	64	1			15

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	379	1	2991	2	Y	14					14
							15	9									
05	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	388	1	3055	2	Y	1					15
							1	9									
06	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	404	1	2790	2	Y	5					20
							6	9									
07	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	377	1	2802	2	Y	-0-					20
08	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	346	1	2582	2	Y	8					28
							9	9									
09	3390	X	3084	-0-	-306	-0-	371	1	2712	2	Y	1	24	1			1
							1	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13498	3	176	9	N	160	186	1			96
05	11811	X	11101	-0-	-710	-0-	10922	3	179	9	N	163					259
06	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	10915	3	154	9	N	140	310	1			89
07	12307	X	10344	-0-	-1963	-0-	10244	3	100	9	N	91					180
08	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13374	3	141	9	N	128	186	1			122
09	11910	X	6084	-0-	-5826	-0-	6078	3	6	9	N	5					127

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
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	900	1	11951	2	Y	137	173	1			68
							151	9									
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	930	1	11657	2	Y	137	177	1			28
							151	9									
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	900	1	11148	2	Y	129					157
							142	9									
07	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	930	1	10015	2	Y	91	183	1			65
							100	9									
08	13423	X	11526	-0-	-1897	-0-	930	1	10478	2	Y	107					172
							118	9									
09	12990	X	10688	-0-	-2302	-0-	900	1	9657	2	Y	119	184	1			107
							131	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
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					63
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					63
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					63
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	201	2	37	9	N	34					97
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	N	21					118

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	111	3	Y	3	3	1		2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-				-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70 1 41 9	1579	3	Y	37	35	1		19
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	68 1 39 9	1436	3	Y	35	38	1		16
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	70 1 39 9	1477	3	Y	35	34	1		17
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	70 1 42 9	1441	3	Y	38	37	1		18
*08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67 1 9 9	1362	3	Y	8	26	1		-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	77 1 46 9	1456	3	Y	42	42	1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

04	900	N	372	-0-	-528	-0-	16 1	356	3	Y	-0-				-0-
05	961	N	391	-0-	-570	-0-	17 1	374	3	Y	-0-				-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				-0-
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-				-0-
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

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

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

04	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	59 1	1329	3	Y	-0-				-0-
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	62 1	1313	3	Y	-0-				-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	73 1	1527	3	Y	-0-				-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73 1	1504	3	Y	-0-				-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71 1	1445	3	Y	-0-				-0-
09	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	71 1	1353	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	75	1	1698	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
05	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	52	1	1120	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	65	1	1358	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
*07	1519	N	486	-0-	-1033	-0-	22	1	456	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	641	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	848	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
*07	589	N	176	-0-	-413	-0-	8	1	162	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
*08	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	-0-					-0-
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	465	-0-	-248	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	580	-0-	-110	-0-	29	1	551	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	46	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	957	-0-	-190	-0-	43	1	914	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	38	1	771	3	Y	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	134	-0-	-676	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1677	-0-	-843	-0-	69	1	1591	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
05	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	107	1	2263	3	Y	24	21	1			11
							26	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2159	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	134	1	2713	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	65	1	1392	3	Y	15	18	1			7
							17	9									
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	59	1	1241	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	66	1	1365	3	Y	15	15	1			7
							17	9									
*08	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	64	1	1293	3	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
*09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1238	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	794	3	Y	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	Y	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

04	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	48	1	1081	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1309	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	54	1	1142	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	60	1	1217	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	33	1	741	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	32	1	700	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	960	N	689	-0-	-271	-0-	31	1	651	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	806	N	645	-0-	-161	-0-	30	1	607	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*08	744	N	391	-0-	-353	-0-	18	1	373	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1735	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	24	22	1			12
							26	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	3	Y	24	25	1			11
							26	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*07	3100	N	3407	-0-	307	307	156	1	3214	3	Y	34	28	1			16
							37	9									
*08	2480	N	2002	-0-	-478	-0-	93	1	1903	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
09	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	107	1	2040	3	Y	24	24	1			-0-
							26	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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	23	1	522	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	671	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	651	N	621	-0-	-30	-0-	29	1	591	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	28	1	536	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	2650	3	Y	20	18	1			10
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93 17	1 9	2000	3	Y	15	18	1			7
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	102 19	1 9	2156	3	Y	17	16	1			8
*07	2077	N	1329	-0-	-748	-0-	61 11	1 9	1257	3	Y	10	13	1			5
*08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	106 4	1 9	2144	3	Y	4	9	1			-0-
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	115 22	1 9	2191	3	Y	20	20	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52 41	1 9	1188	3	Y	37	36	1			19
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	58 50	1 9	1247	3	Y	45	44	1			20
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57 44	1 9	1190	3	Y	40	41	1			19
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61 50	1 9	1255	3	Y	45	43	1			21
*08	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	47 12	1 9	951	3	Y	11	32	1			-0-
09	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	56 46	1 9	1058	3	Y	42	42	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*07	279	N	88	-0-	-191	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51 7	1 9	1120	3	Y	6	5	1			3
05	1116	N	81	-0-	-1035	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1080	N	581	-0-	-499	-0-	26 2	1 9	553	3	Y	2	1	1			1
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1335	3	Y	6	4	1			3
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1064	3	Y	5	5	1			-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
04	1230	N	988	-0-	-242	-0-	41	1	939	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1299	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	54	1	1132	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

04	450	N	323	-0-	-127	-0-	14	1	307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	310	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	299	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

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	48	1	1023	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	47	1	994	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	961	N	335	-0-	-626	-0-	15	1	318	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*08	1085	N	369	-0-	-716	-0-	17	1	351	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	264	-0-	-786	-0-	12	1	250	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	131	-0-	-365	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	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
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	3100	N	3955	-0-	855	855	176	1	3742	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
06	3000	N	4362	-0-	1362	2217	196	1	4126	3	Y	36	34	1			17
							40	9									
*07	3100	N	5315	-0-	2215	4432	244	1	5019	3	Y	47	42	1			22
							52	9									
*08	7135	X	2703	-0-	-4432	-0-	127	1	2570	3	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
*09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	152	1	2891	3	Y	29	29	1			-0-
							32	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
04	1770	X	1658	-0-	-112	-0-	69	1	1572	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	71	1	1527	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	1770	X	1522	-0-	-248	-0-	68	1	1439	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
*07	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	66	1	1353	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*08	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	73	1	1478	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
09	1650	X	1539	-0-	-111	-0-	76	1	1444	3	Y	17	17	1			-0-
							19	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	65	1	1476	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
05	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	53	1	1130	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	1830	N	1086	-0-	-744	-0-	49	1	1026	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	68	1	1391	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	916	-0-	-164	-0-	43	1	862	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
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	770	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*07	837	N	809	-0-	-28	-0-	37	1	762	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	100	1	2260	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	3	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	3	Y	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	3	Y	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	114	1	2165	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

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

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

04	780	N	685	-0-	-95	-0-	29	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	184	-0-	-684	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	220	-0-	-470	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
*07	713	N	169	-0-	-544	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	49	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	436	-0-	-649	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	Y	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	19	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	465	N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	19	1	405	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*07	651	N	453	-0-	-198	-0-	21	1	429	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	620	N	68	-0-	-552	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1562	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	89	1	1896	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	87	1	1823	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	93	1	1921	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	106	1	2150	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	103	1	2329	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	113	1	2408	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	107	1	2251	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	2114	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1749	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	3	Y	3	3	1			-0-
							3	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
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	690	N	452	-0-	-238	-0-	20	1	428	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	606	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	683	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	41	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	43	1	892	3	Y	-0-					-0-
*07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	3	Y	-0-					-0-
*08	992	N	340	-0-	-652	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	70	1	1587	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	66	1	1383	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1550	N	681	-0-	-869	-0-	31	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	930	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	881	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	893	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1577	3	Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	88	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	3	Y	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1043	-0-	-817	-0-	43	1	987	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
05	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	58	1	1228	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	103	1	2122	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
*08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	111	1	2254	3	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
09	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	51	1	1045	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	33	1	769	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1023	N	813	-0-	-210	-0-	36	1	773	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	980	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	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
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
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	72	1	1644	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	80	1	1716	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	79	1	1654	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1714	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	29	1	662	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	25	1	546	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	19	1	406	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	877	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
*08	589	N	335	-0-	-254	-0-	16	1	318	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	10	1	189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	83	1	1718	3	Y	-0-					-0-
*08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	144	1	2918	3	Y	-0-					-0-
*09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	146	1	2777	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	861				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-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

04	720	N	588	-0-	-132	-0-	25	1	559	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	29	1	613	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	753	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

04	1770	N	1439	-0-	-331	-0-	61	1	1376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1218	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3150	-0-	150	150	143	1	3004	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*07	1651	N	1501	-0-	-150	-0-	69	1	1431	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	45	1	915	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	796	-0-	-1334	-0-	40	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	3	Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	977	3	Y	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	3	Y	-0-					-0-
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-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 #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	666	3	Y	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	3	Y	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6258	X	1740	-0-	-4518	-0-	72 18	1 9	1650	3	Y	16	16	1			8
05	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	62 15	1 9	1304	3	Y	14	16	1			6
06	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	60 14	1 9	1269	3	Y	13	13	1			6
*07	1612	X	1201	-0-	-411	-0-	55 13	1 9	1133	3	Y	12	12	1			6
*08	1612	X	1079	-0-	-533	-0-	51 2	1 9	1026	3	Y	2	8	1			-0-
09	1560	X	1142	-0-	-418	-0-	59 13	1 9	1070	3	Y	12	12	1			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	26	1	597	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	573	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	27	1	558	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	664	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	593	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*08	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1626	-0-	-294	-0-	69	1	1548	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	81	1	1737	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	82	1	1730	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	89	1	1831	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	85	1	1712	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	80	1	1525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*07	372	N	256	-0-	-116	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	389	-0-	-271	-0-	21	1	368	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	46	1	947	3	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	979	-0-	-230	-0-	46	1	933	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	894	-0-	-276	-0-	44	1	850	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	20 4	1 9	470	3	Y	4	5	1			2
05	713	N	464	-0-	-249	-0-	21 4	1 9	439	3	Y	4	4	1			2
06	840	N	407	-0-	-433	-0-	18 4	1 9	385	3	Y	4	4	1			2
*07	496	N	388	-0-	-108	-0-	18 4	1 9	366	3	Y	4	4	1			2
*08	465	N	369	-0-	-96	-0-	17 1	1 9	351	3	Y	1	3	1			-0-
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	11 2	1 9	227	3	Y	2	2	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

04	780	N	765	-0-	-15	-0-	33	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	160	-0-	-620	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*08	806	N	701	-0-	-105	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	44	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71	1	1525	3	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	3	Y	-0-					-0-
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	45	1	946	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	52	1	1072	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
*08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	51	1	1028	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
05	2635	X	1167	-0-	-1468	-0-	51	1	1107	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
06	2550	X	2237	-0-	-313	-0-	101	1	2119	3	Y	15	12	1			7
							17	9									
*07	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	111	1	2285	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*08	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	120	1	2419	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	2910	X	2485	-0-	-425	-0-	123	1	2340	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	35 8	1 9	805	3	Y	7	7	1			4
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	871	3	Y	6	7	1			3
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44 8	1 9	921	3	Y	7	7	1			3
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46 10	1 9	947	3	Y	9	8	1			4
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1071	3	Y	2	6	1			-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	1172	3	Y	11	11	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
04	2010	N	1669	-0-	-341	-0-	70	1	1592	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	82	1	1744	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	75	1	1573	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1772	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
09	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	71	1	1403	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	3	Y	49	48	1			22
							54	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	37	41	1			18
							41	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	45	42	1			21
							50	9									
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	3	Y	10	31	1			-0-
							11	9									
*09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	103	1	1970	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1743	3	Y	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	3	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	52	1	1071	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	52	1	1051	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	885	-0-	-405	-0-	44	1	841	3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1636	-0-		-44	-0-	69	1 8 9	1559	3	Y	7	8	1			4
05	1736	N	985	-0-		-751	-0-	43	1 6 9	936	3	Y	5	7	1			2
06	1680	N	1232	-0-		-448	-0-	56	1 7 9	1169	3	Y	6	5	1			3
*07	1705	N	971	-0-		-734	-0-	45	1 4 9	922	3	Y	4	5	1			2
*08	992	N	326	-0-		-666	-0-	15	1 1 9	310	3	Y	1	3	1			-0-
09	1230	N	263	-0-		-967	-0-	13	1 2 9	248	3	Y	2	2	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	54	1 7 9	1219	3	Y	6	7	1			3
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	67	1 9 9	1427	3	Y	8	7	1			4
06	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	65	1 7 9	1361	3	Y	6	7	1			3
*07	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	72	1 10 9	1478	3	Y	9	8	1			4
*08	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	74	1 2 9	1489	3	Y	2	6	1			-0-
*09	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	76	1 10 9	1443	3	Y	9	9	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-		-0-	-0-	19	1 9 9	428	3	Y	8	8	1			4
05	452	N	452	-0-		-0-	-0-	20	1 10 9	422	3	Y	9	9	1			4
06	420	N	350	-0-		-70	-0-	15	1 8 9	327	3	Y	7	8	1			3
*07	496	N	496	-0-		-0-	-0-	22	1 12 9	462	3	Y	11	9	1			5
*08	434	N	424	-0-		-10	-0-	20	1 1 9	403	3	Y	1	6	1			-0-
*09	470	N	470	-0-		-0-	-0-	23	1 11 9	436	3	Y	10	10	1			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	60	1 4 9	1354	3	Y	4	3	1			2
05	1402	N	1402	-0-		-0-	-0-	62	1 2 9	1338	3	Y	2	3	1			1
06	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	71	1 3 9	1499	3	Y	3	3	1			1
*07	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	74	1 6 9	1511	3	Y	5	4	1			2
*08	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	78	1 1 9	1570	3	Y	1	3	1			-0-
*09	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	82	1 4 9	1568	3	Y	4	4	1			-0-

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
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1766	3	Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	81	1	1662	3	Y	-0-					-0-
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1723	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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	14	1	265	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
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	47	1	1070	3	Y	19	25	1			10
							21	9									
05	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	52	1	1103	3	Y	20	21	1			9
							22	9									
06	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	47	1	996	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
*07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	53	1	1097	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
*08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
*09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	25	25	1			-0-
							28	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
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	622	-0-	-398	-0-	28	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1402	-0-	-218	-0-	60	1	1340	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	1457	N	36	-0-	-1421	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

04	1410	N	718	-0-	-692	-0-	30	1	679	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	64	1	1366	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*08	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	62	1	1264	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

04	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	105	1	2385	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	126	1	2686	3	Y	26	25	1			12
							29	9									
06	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	105	1	2196	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
*07	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	116	1	2372	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
*08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	148	1	2993	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	147	1	2795	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

04	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	129	1	2892	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
05	3534	X	2881	-0-	-653	-0-	126	1	2738	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3226	3	Y	17	16	1			8
							19	9									
*07	3286	X	3174	-0-	-112	-0-	146	1	3008	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
*08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	175	1	3532	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	174	1	3310	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

04	1230	N	819	-0-	-411	-0-	34	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	71	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1376	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

04	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	53	1	1206	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	61	1	1298	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	59	1	1227	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	61	1	1172	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

04	870	N	828	-0-	-42	-0-	35	1	784	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	35	1	743	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	870	N	699	-0-	-171	-0-	32	1	663	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	868	N	798	-0-	-70	-0-	37	1	753	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	755	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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 #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	109	-0-		-11	-0-	5	1	102	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	155	N	79	-0-		-76	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	120	N	116	-0-		-4	-0-	5	1	109	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*07	124	N	121	-0-		-3	-0-	6	1	113	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
*08	93	N	5	-0-		-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	97	-0-		-23	-0-	6	1	89	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

04	2130	N	2103	-0-		-27	-0-	88	1	2000	3	Y	14	14	1			7
								15	9									
05	2356	N	2070	-0-		-286	-0-	92	1	1961	3	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	2220	N	2142	-0-		-78	-0-	97	1	2030	3	Y	14	14	1			7
								15	9									
*07	2170	N	1982	-0-		-188	-0-	91	1	1874	3	Y	15	15	1			7
								17	9									
*08	2216	N	2216	-0-		-0-	-0-	104	1	2108	3	Y	4	11	1			-0-
								4	9									
*09	2261	N	2261	-0-		-0-	-0-	112	1	2128	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

04	1380	N	1229	-0-		-151	-0-	51	1	1160	3	Y	16	15	1			8
								18	9									
05	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	119	1	2498	3	Y	33	26	1			15
								36	9									
06	3000	N	3200	-0-		200	200	143	1	3011	3	Y	42	37	1			20
								46	9									
*07	1610	N	1410	-0-		-200	-0-	64	1	1325	3	Y	19	30	1			9
								21	9									
*08	1488	N	1304	-0-		-184	-0-	61	1	1239	3	Y	4	13	1			-0-
								4	9									
09	1440	X	1249	-0-		-191	-0-	61	1	1167	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

04	2130	N	1735	-0-		-395	-0-	73	1	1654	3	Y	7	8	1			4
								8	9									
05	2139	N	1926	-0-		-213	-0-	86	1	1830	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
06	2010	N	1787	-0-		-223	-0-	81	1	1696	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
*07	1798	N	1665	-0-		-133	-0-	77	1	1578	3	Y	9	9	1			4
								10	9									
*08	1922	N	1802	-0-		-120	-0-	85	1	1715	3	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
*09	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	96	1	1817	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 "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
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	99	1	2245	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	96	1	2056	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*07	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	95	1	1948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*08	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	89	1	1800	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	87	1	1661	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	448	-0-	-242	-0-	20	1	426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	527	N	449	-0-	-78	-0-	21	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	527	N	155	-0-	-372	-0-	7	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	450	N	138	-0-	-312	-0-	6	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	99	1	2123	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	133	1	2811	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	129	1	2652	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*08	3100	N	3307	-0-	207	207	156	1	3149	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	3191	-0-	191	398	159	1	3023	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	99	1	2255	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
*07	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	102	1	2105	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2084	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	19	1	439	3	Y	18	19	1			9
							20	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	Y	24	22	1			11
							26	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	19	1	404	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
*07	496	N	219	-0-	-277	-0-	10	1	197	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	19	1	335	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2036	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	134	1	2827	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	158	1	3333	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	219	1	4527	3	Y	32	27	1			15
							35	9									
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	160	1	3238	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
*09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	127	1	2514	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	108	1	2300	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	113	1	2328	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2230	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	68	1	1455	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	1740	N	817	-0-	-923	-0-	37	1	771	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
*07	1643	N	374	-0-	-1269	-0-	17	1	353	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*08	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	68	1	1389	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	70	1	1330	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2429	-0-	-241	-0-	102 20	1 9	2307	3	Y	18	18	1			9
05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	109 20	1 9	2315	3	Y	18	19	1			8
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120 23	1 9	2530	3	Y	21	19	1			10
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	127 25	1 9	2605	3	Y	23	22	1			11
*08	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	2500	3	Y	5	16	1			-0-
09	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	125 25	1 9	2367	3	Y	23	23	1			-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	83 20	1 9	1874	3	Y	18	18	1			9
05	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	80 20	1 9	1717	3	Y	18	19	1			8
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	94 23	1 9	1930	3	Y	21	11	1			10
*08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	85 4	1 9	1728	3	Y	4	14	1			-0-
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	1691	3	Y	21	21	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1563	-0-	-117	-0-	66	1	1485	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	67	1	1435	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	64	1	1349	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	65	1	1326	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
*08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	54	1	1089	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
09	1410	N	996	-0-	-414	-0-	49	1	937	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1075	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	3	Y	10	9	1			5
							11	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	86	-0-	-304	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

04	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	3	Y	-0-					-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	110	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1915	-0-		-425	-0-	81	1	1821	3	Y	12	13	1			6
								13	9									
05	3100	N	3285	-0-		185	185	146	1	3117	3	Y	20	17	1			9
								22	9									
06	3000	N	2818	-0-		-182	3	127	1	2673	3	Y	16	17	1			8
								18	9									
*07	2940	N	2937	-0-		-3	-0-	135	1	2783	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
*08	2914	X	2909	-0-		-5	-0-	137	1	2766	3	Y	5	13	1			-0-
								6	9									
09	2820	X	2784	-0-		-36	-0-	138	1	2625	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1048	-0-		-272	-0-	44	1	992	3	Y	11	10	1			6
								12	9									
05	968	N	968	-0-		-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	12	1			5
								12	9									
06	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	101	1	2116	3	Y	24	17	1			12
								26	9									
*07	1085	N	912	-0-		-173	-0-	42	1	858	3	Y	11	18	1			5
								12	9									
*08	961	N	908	-0-		-53	-0-	43	1	862	3	Y	3	8	1			-0-
								3	9									
09	1710	N	8	-0-		-1702	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-		-0-	-0-	68	1	1526	3	Y	13	12	1			7
								14	9									
05	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	76	1	1622	3	Y	15	15	1			7
								17	9									
06	1691	N	1691	-0-		-0-	-0-	76	1	1600	3	Y	14	14	1			7
								15	9									
*07	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	79	1	1621	3	Y	15	15	1			7
								17	9									
*08	1705	N	1703	-0-		-2	-0-	80	1	1617	3	Y	5	12	1			-0-
								6	9									
09	1680	N	1405	-0-		-275	-0-	68	1	1322	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	160	1	3635	3	Y	14	14	1			7
								15	9									
05	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	182	1	3896	3	Y	17	16	1			8
								19	9									
06	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	201	1	4229	3	Y	17	17	1			8
								19	9									
*07	3844	X	3374	-0-		-470	-0-	155	1	3204	3	Y	14	16	1			6
								15	9									
*08	5156	X	5156	-0-		-0-	-0-	243	1	4909	3	Y	4	10	1			-0-
								4	9									
*09	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	190	1	3639	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 #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1281	-0-	-429	-0-	53	1	1204	3	Y	22	24	1			11
							24	9									
05	1519	N	874	-0-	-645	-0-	38	1	818	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
06	1560	N	712	-0-	-848	-0-	32	1	666	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
*07	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	48	1	979	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

04	2670	N	2643	-0-	-27	-0-	111	1	2514	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	2728	N	2628	-0-	-100	-0-	117	1	2491	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2640	N	2443	-0-	-197	-0-	110	1	2315	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2728	N	372	-0-	-2356	-0-	17	1	353	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
*08	2635	N	162	-0-	-2473	-0-	8	1	153	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	2430	N	300	-0-	-2130	-0-	15	1	283	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	496	N	40	-0-	-456	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	648	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	671	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	112	1	2546	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
05	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	127	1	2709	3	Y	18	18	1			8
							20	9									
06	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	124	1	2607	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*07	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	133	1	2739	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
*08	2852	X	2465	-0-	-387	-0-	116	1	2349	3	Y	-0-	9	1			-0-
09	2760	X	2447	-0-	-313	-0-	122	1	2305	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	72	1	1626	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1683	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	81	1	1672	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	86	1	1739	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

04	3390	X	3082	-0-	-308	-0-	129	1	2930	3	Y	21	22	1			11
							23	9									
05	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	132	1	2811	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
06	3390	X	2845	-0-	-545	-0-	128	1	2694	3	Y	21	21	1			10
							23	9									
*07	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	137	1	2820	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*08	3503	X	2248	-0-	-1255	-0-	106	1	2136	3	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
09	3090	X	2413	-0-	-677	-0-	119	1	2271	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1322	-0-	-718	-0-	55	1	1256	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	79	1	1694	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	68	1	1436	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1263	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*08	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	68	1	1369	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	70	1	1331	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	94	1	2144	3	Y	28	28	1			14
							31	9									
05	3100	N	3120	-0-	20	20	139	1	2937	3	Y	40	36	1			18
							44	9									
06	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	96	1	2026	3	Y	27	32	1			13
							30	9									
*07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	106	1	2174	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
*08	2697	X	2241	-0-	-456	-0-	103	1	2093	3	Y	41	55	1			-0-
							45	9									
09	2610	X	2539	-0-	-71	-0-	124	1	2375	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1486	-0-	-194	-0-	63	1	1412	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1674	N	688	-0-	-986	-0-	30	1	652	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	65	1	1362	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	126	1	2592	3	Y	19	15	1			9
							21	9									
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	128	1	2589	3	Y	5	14	1			-0-
							6	9									
*09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	34	1	789	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	37	1	791	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	34	1	701	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	868	N	807	-0-	-61	-0-	37	1	764	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*08	837	N	771	-0-	-66	-0-	36	1	734	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	139	1	3138	3	Y	29	28	1			15
							32	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	110	1	2320	3	Y	25	26	1			12
							28	9									
*07	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	127	1	2604	3	Y	27	26	1			13
							30	9									
*08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	140	1	2841	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	136	1	2597	3	Y	30	30	1			-0-
							33	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	82	1	1860	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	86	1	1838	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	57	1	1218	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
*07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	86	1	1773	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
*08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	92	1	1852	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	68	1	1192	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	127	1	2894	3	Y	21	19	1			11
							23	9									
05	3565	X	2667	-0-	-898	-0-	119	1	2527	3	Y	19	21	1			9
							21	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	138	1	2902	3	Y	22	20	1			11
							24	9									
*07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	142	1	2922	3	Y	23	23	1			11
							25	9									
*08	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	140	1	2823	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	134	1	2564	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	83	1	1867	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	98	1	2086	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
*07	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	66	1	1351	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
*08	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	92	1	1878	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
*09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	114	1	2158	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

04	2850	X	2522	-0-	-328	-0-	105	1	2380	3	Y	34	35	1			17
							37	9									
05	2945	X	1873	-0-	-1072	-0-	83	1	1762	3	Y	25	31	1			11
							28	9									
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	130	1	2742	3	Y	39	31	1			19
							43	9									
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2820	3	Y	43	42	1			20
							47	9									
*08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	136	1	2755	3	Y	11	31	1			-0-
							12	9									
09	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	138	1	2631	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2389	3	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2356	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
06	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	102	1	2147	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*07	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	115	1	2356	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
*08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2401	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2479	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
05	3100	N	3310	-0-	210	210	146	1	3132	3	Y	29	26	1			13
							32	9									
06	3000	N	2844	-0-	-156	54	128	1	2691	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
*07	3100	N	3563	-0-	463	517	164	1	3364	3	Y	32	28	1			15
							35	9									
*08	3180	X	2663	-0-	-517	-0-	124	1	2531	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
09	2880	X	2540	-0-	-340	-0-	125	1	2387	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2736	-0-	-744	-0-	115	1	2596	3	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	3596	X	2016	-0-	-1580	-0-	89	1	1910	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	164	1	3461	3	Y	31	23	1			15
							34	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	155	1	3194	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
*08	2821	X	2315	-0-	-506	-0-	109	1	2202	3	Y	4	19	1			-0-
							4	9									
09	3630	X	1626	-0-	-2004	-0-	84	1	1523	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3	2	1			2
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	3	1			1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	167	1	3711	3	Y	27	25	1			14
							30	9									
05	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	157	1	3361	3	Y	26	28	1			12
							29	9									
06	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	141	1	2976	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
*07	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	148	1	3058	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
*08	4030	X	3693	-0-	-337	-0-	174	1	3511	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
09	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	160	1	3055	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	83	1	1874	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	85	1	1801	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
*08	3100	N	3625	-0-	525	525	169	1	3453	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	2753	N	2228	-0-	-525	-0-	111	1	2102	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	181	1	4093	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	184	1	3924	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4290	X	3901	-0-	-389	-0-	177	1	3722	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	188	1	3858	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	190	1	3852	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	4290	X	3982	-0-	-308	-0-	199	1	3780	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	90	1	2030	3	N	12	12	1			6
							13	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	N	13	13	1			6
							14	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	3	N	12	12	1			6
							13	9									
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	3	N	15	14	1			7
							17	9									
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	102	1	2072	3	N	5	12	1			-0-
							6	9									
*09	3000	N	3783	-0-	783	783	190	1	3563	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7844	-0-	-646	-0-	332	1	7491	3	Y	19	19	1			10
							21	9									
05	8773	X	8516	-0-	-257	-0-	380	1	8112	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	403	1	8479	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*07	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	365	1	7506	3	Y	21	22	1			10
							23	9									
*08	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	368	1	7453	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
09	8910	X	7526	-0-	-1384	-0-	374	1	7127	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	367	1	8322	3	Y	158	159	1			80
							174	9									
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	376	1	8093	3	Y	166	172	1			74
							183	9									
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	383	1	8042	3	Y	162	158	1			78
							178	9									
*07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	414	1	8508	3	Y	182	175	1			85
							200	9									
*08	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	412	1	8330	3	Y	41	126	1			-0-
							45	9									
*09	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	423	1	8046	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6127	-0-	-1073	-0-	254	1	5866	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	289	1	6189	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	262	1	5520	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	274	1	5649	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*08	6479	X	6304	-0-	-175	-0-	297	1	6005	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
09	6270	X	5931	-0-	-339	-0-	294	1	5628	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

04	5850	X	5266	-0-	-584	-0-	222	1	5035	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	230	1	4900	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	5820	X	4749	-0-	-1071	-0-	215	1	4525	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	226	1	4649	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	235	1	4745	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	5280	X	4898	-0-	-382	-0-	244	1	4644	3	Y	9	9	1			-0-
							10	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

04	2040	N	578	-0-	-1462	-0-	93	1	485	2	N	-0-					38
05	2263	N	541	-0-	-1722	-0-	59	1	482	2	N	-0-					38
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
09	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

04	1830	N	83	-0-	-1747	-0-	10	1	73	2	N	-0-					33
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	291	1	1469	2	N	-0-					33
06	1620	N	556	-0-	-1064	-0-	90	1	466	2	N	-0-					33
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	375	1	1946	2	N	-0-					33
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	-0-					33
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	406	1	1731	2	N	-0-					33

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

04	2310	N	436	-0-	-1874	-0-	70	1	366	2	N	-0-					27
05	1550	N	106	-0-	-1444	-0-	11	1	95	2	N	-0-					27
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					27
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

04	2430	N	1829	-0-	-601	-0-	293	1	1536	2	N	-0-					80
05	2604	X	618	-0-	-1986	-0-	67	1	551	2	N	-0-					80
06	2520	X	761	-0-	-1759	-0-	761	2			N	-0-					80
07	2604	X	892	-0-	-1712	-0-	892	2			N	-0-					80
08	2139	X	874	-0-	-1265	-0-	874	2			N	-0-					80
09	1830	X	804	-0-	-1026	-0-	804	2			N	-0-					80

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

04	2340	X	793	-0-	-1547	-0-	90	1	694	2	N	8					40
							9	9									
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	541	1	2730	2	N	20					60
							22	9									
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	323	1	1673	2	N	-0-					60
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	364	1	1884	2	N	-0-					60
08	2418	X	2381	-0-	-37	-0-	393	1	1988	2	N	-0-					60
09	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	286	1	1217	2	N	-0-					60

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					35
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

04	8430	X	7954	-0-	-476	-0-	325	1	7629	2	Y	-0-					211
05	8711	X	8133	-0-	-578	-0-	332	1	7801	2	Y	-0-					211
06	8250	X	6883	-0-	-1367	-0-	281	1	6602	2	Y	-0-					211
07	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	312	1	7328	2	Y	-0-					211
08	8308	X	6114	-0-	-2194	-0-	173	1	5941	2	Y	-0-					211
09	7950	X	7150	-0-	-800	-0-	270	1	6880	2	Y	-0-					211

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	N	-0-					67
							91	3									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	N	-0-					67
							75	3									
06	960	N	902	-0-	-58	-0-	53	1	756	2	N	-0-					67
							93	3									
07	992	N	504	-0-	-488	-0-	26	1	389	2	N	16					83
							71	3	18	9							
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	770	2	N	2					85
							92	3	2	9							
09	900	N	485	-0-	-415	-0-	26	1	410	2	N	-0-					85
							49	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

04	360	N	272	-0-	-88	-0-	15	1	231	2	N	-0-					14
							26	3									
05	682	N	285	-0-	-397	-0-	16	1	241	2	N	-0-					14
							28	3									
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	13	1	181	2	N	-0-					14
							22	3									
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	157	2	N	-0-					14
							29	3									
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	186	2	N	-0-					14
							22	3									
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	N	-0-					14
							23	3									

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

04	2070	X	1996	-0-	-74	-0-	113	1	1690	2	N	3	68	1			22
							190	3	3	9							
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	141	1	2051	2	N	-0-					22
							229	3									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	11					33
							362	3	12	9							
07	3100	N	3597	-0-	497	497	193	1	2872	2	N	5					38
							526	3	6	9							
08	2885	N	2388	-0-	-497	-0-	129	1	2004	2	N	15					53
							238	3	17	9							
09	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	96	1	1509	2	N	9					62
							180	3	10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	12					38
							26	3	13	9							
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					38
							33	3									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	12					50
							36	3	13	9							
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	2					52
							63	3	2	9							
08	279	N	92	-0-	-187	-0-	4	1	75	2	N	3					55
							10	3	3	9							
09	270	N	63	-0-	-207	-0-	3	1	53	2	N	-0-					55
							7	3									

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	155	2	N	-0-					88
							17	3									
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	13	1	188	2	N	-0-					88
							21	3									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	7					95
							46	3	8	9							
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	3					98
							67	3	3	9							
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	-0-					98
							107	3									
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	N	-0-					98
							86	3									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	74	1	1101	2	N	3					108
							124	3	3	9							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1334	2	N	5					113
							149	3	6	9							
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	71	1	1018	2	N	11	67	1			57
							125	3	12	9							
07	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	56	1	839	2	N	10					67
							154	3	11	9							
08	1488	N	964	-0-	-524	-0-	52	1	809	2	N	6					73
							96	3	7	9							
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	63	1	971	2	N	9					82
							114	3	10	9							

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	2	N	10					93
							179	3	11	9							
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	2	N	15					108
							123	3	17	9							
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	14					122
							121	3	15	9							
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1283	2	N	7	107	1			22
							235	3	8	9							
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1788	2	N	18					40
							212	3	20	9							
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	2	N	10					50
							130	3	11	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	97	1	1454	2	N	13	113	1			47
							164	3	14	9							
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	N	16					63
							236	3	18	9							
06	1680	N	1177	-0-	-503	-0-	68	1	978	2	N	9					72
							121	3	10	9							
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	129	1	1935	2	N	13					85
							356	3	14	9							
08	2108	N	1641	-0-	-467	-0-	89	1	1375	2	N	13					98
							163	3	14	9							
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	131	1	2043	2	N	15					113
							242	3	17	9							

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	107	1	1594	2	N	16					108
							179	3	18	9							
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	N	4					112
							194	3	4	9							
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	78	1	1125	2	N	5	97	1			20
							139	3	6	9							
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	1760	2	N	13					33
							323	3	14	9							
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	N	15					48
							229	3	17	9							
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	71	1	1113	2	N	9					57
							132	3	10	9							

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	N	-0-					95
							41	3									
05	465	N	145	-0-	-320	-0-	9	1	123	2	N	-0-					95
							13	3									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	N	2					97
							65	3	2	9							
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-	74	1			23
							89	3									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	N	10					33
							67	3	11	9							
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	2					35
							61	3	2	9							

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	65	1	980	2	N	1					93
							111	3	1	9							
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	84	1	1229	2	N	12					105
							138	3	13	9							
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	65	1	939	2	N	7					112
							116	3	8	9							
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	1					113
							197	3	1	9							
08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	75	1	1172	2	N	2					115
							139	3	2	9							
*09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1305	2	N	5					120
							154	3	6	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	N	-0-					50
							50	3									
05	775	N	570	-0-	-205	-0-	33	1	483	2	N	-0-					50
							54	3									
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	29	1	416	2	N	-0-					50
							51	3									
07	527	N	408	-0-	-119	-0-	22	1	326	2	N	-0-					50
							60	3									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					50
							100	3									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					50
							81	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	7					25
							128	3	8	9							
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	147	1	2150	2	N	20					45
							241	3	22	9							
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2433	2	N	23					68
							300	3	25	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	2551	2	N	12					80
							468	3	13	9							
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	155	1	2405	2	N	22					102
							285	3	24	9							
*09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	146	1	2292	2	N	16					118
							272	3	18	9							

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	N	5					57
							99	3	6	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	70	1	1017	2	N	5					62
							114	3	6	9							
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	42	1	602	2	N	5					67
							74	3	6	9							
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	8					75
							168	3	9	9							
08	1085	N	211	-0-	-874	-0-	12	1	178	2	N	-0-					75
							21	3									
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	23	1	359	2	N	-0-					75
							43	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	16	1	242	2	N	-0-					33
							27	3									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	135	2	N	-0-					33
							15	3									
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	60	2	N	-0-					33
							8	3									
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	67	2	N	-0-					33
							12	3									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					33
							20	3									
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	135	1	2105	2	N	4					37
							249	3	4	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	151	1	2260	2	N	2					72
							254	3	2	9							
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	173	1	2542	2	N	15					87
							286	3	17	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	153	1	2216	2	N	23					110
							274	3	25	9							
07	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	131	1	1956	2	N	10					120
							359	3	11	9							
08	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	141	1	2186	2	N	7					127
							259	3	8	9							
09	2910	X	1159	-0-	-1751	-0-	63	1	980	2	N	-0-					127
							116	3									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	40	1	9065	2	N	98	192	1			51
							1020	3	108	9							
05	11315	X	9985	-0-	-1330	-0-	51	1	8909	2	N	24					75
							999	3	26	9							
06	10950	X	9307	-0-	-1643	-0-	37	1	8185	2	N	67					142
							1011	3	74	9							
07	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	19	1	8165	2	N	65	182	1			25
							1498	3	72	9							
08	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	37	1	9103	2	N	78					103
							1081	3	86	9							
*09	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	26	1	9067	2	N	65					168
							1074	3	72	9							

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1766	2	26	9	Y	24	74	1			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2227	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2169	2	121	9	Y	110	110	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2374	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2006	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1714	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2046	N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1860	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3831	-0-	831	831	3821	3	10	9	N	9					19
05	3100	N	4898	-0-	1798	2629	4898	3			N	-0-					19
06	3000	N	2646	-0-	-354	2275	2607	3	39	9	N	35					54
07	5049	X	2774	-0-	-2275	-0-	2767	3	7	9	N	6					60
08	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2459	3	32	9	N	29					89
09	3000	X	2455	-0-	-545	-0-	2392	3	63	9	N	57					146

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					39
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					39
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					39
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					39
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1231	3	6	9	N	5					44
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1177	3	2	9	N	2					46

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	369	-0-	-1731	-0-	369	3			N	-0-					16
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1646	3	33	9	N	30					46
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					46
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					46
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2014	3	6	9	N	5					51
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			51

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

04	2194	N	2074	-0-	-120	-0-	2070	2	4	9	Y	4					96
05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1844	2	24	9	Y	22					118
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2221	2	34	9	Y	31					149
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2161	2	9	9	Y	8					157
*08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	Y	30	184	1			3
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7					10

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

04	930	N	927	-0-	-3	-0-	926	2	1	9	Y	1					12
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					12
06	1260	N	1003	-0-	-257	-0-	1001	2	2	9	Y	2					14
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	948	2	2	9	Y	2					16
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	2	4	9	Y	4					20
*09	990	N	898	-0-	-92	-0-	896	2	2	9	Y	2					22

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					61
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	Y	13					74
06	900	N	644	-0-	-256	-0-	623	2	21	9	Y	19					93
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	575	2	9	9	Y	8					101
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	Y	10					111
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	2	7	9	Y	6					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	3162	2	13	9	N	12					60
05	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3039	2	17	9	N	15					75
06	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	3638	2	14	9	N	13					88
07	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3745	2	9	9	N	8					96
08	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	3702	2	6	9	N	5					101
*09	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	3358	2	3	9	N	3					104

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	898	2	2	9	N	2					171
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	824	2	3	9	N	3					174
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1272	2	12	9	N	11					185
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	2	12	9	N	11	179	1			17
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	N	5					22
							6	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1202	2	N	17					39
							19	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	167	1	1414	2	N	-0-					20
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	117	1	929	2	N	-0-					20
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	2	N	-0-					20
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	129	1	714	2	N	-0-					20
08	1023	N	749	-0-	-274	-0-	135	1	614	2	N	-0-					20
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	98	1	451	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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	407	1	1648	2	N	-0-					100
05	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	405	1	1600	2	N	-0-					100
06	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	357	1	1555	2	N	-0-					100
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	399	1	1671	2	N	-0-					100
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	409	1	1766	2	N	-0-					100
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	393	1	1643	2	N	-0-					100

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	128	1	1020	2	Y	49					98
							54	9									
05	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	126	1	1026	2	Y	26	111	1			13
							29	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	240	1	1379	2	Y	-0-					13
07	1240	N	905	-0-	-335	-0-	153	1	752	2	Y	-0-					13
08	1178	N	924	-0-	-254	-0-	164	1	760	2	Y	-0-					13
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	214	1	1056	2	Y	118					131
							130	9									

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
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-					32
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	300	1	2376	2	Y	-0-					32
06	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	152	1	1174	2	Y	-0-					32
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					32
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					32

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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	343	1	1392	2	Y	20	176	1			39
							22	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	370	1	1455	2	Y	-0-					39
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	318	1	1423	2	Y	-0-					39
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	376	1	1575	2	Y	-0-					39
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	366	1	1579	2	Y	-0-					39
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	342	1	1448	2	Y	-0-					39

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	387	1	2167	2	N	-0-					269
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	425	1	2137	2	N	-0-					269
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	409	1	2130	2	N	-0-					269
07	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	463	1	1969	2	N	-0-					269
08	2635	X	2066	-0-	-569	-0-	474	1	1592	2	N	-0-					269
09	2550	X	2259	-0-	-291	-0-	445	1	1759	2	N	50					319
							55	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	227	1	1868	2	Y	-0-					33
05	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	242	1	1934	2	Y	-0-					33
06	2250	N	1790	-0-	-460	-0-	226	1	1564	2	Y	-0-					33
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	341	1	1864	2	Y	-0-					33
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	469	1	2120	2	Y	-0-					33
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	400	1	1841	2	Y	24					57
							26	9									

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
04	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	123	1	1001	2	Y	10					30
							11	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1127	2	Y	6	33	1			3
							7	9									
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	178	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	217	1	1197	2	Y	-0-					3
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	199	1	905	2	Y	-0-					3
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	196	1	943	2	Y	23					26
							25	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	1140	N	935	-0-	-205	-0-	138	1	797	2	Y	-0-					138
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	124	1	615	2	Y	-0-					138
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	127	1	680	2	Y	-0-					138
07	961	N	565	-0-	-396	-0-	110	1	455	2	Y	-0-					138
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	121	1	411	2	Y	-0-					138
09	810	N	351	-0-	-459	-0-	68	1	274	2	Y	8					146
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	10					26
							11	9									
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	Y	6	29	1			3
							7	9									
06	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	133	1	891	2	Y	-0-					3
07	1364	N	924	-0-	-440	-0-	141	1	783	2	Y	-0-					3
08	1426	N	650	-0-	-776	-0-	118	1	532	2	Y	-0-					3
09	1020	N	482	-0-	-538	-0-	83	1	386	2	Y	12					15
							13	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	195	1	1108	2	Y	-0-					166
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	195	1	995	2	Y	-0-					166
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	184	1	963	2	Y	-0-					166
07	1333	N	922	-0-	-411	-0-	171	1	751	2	Y	-0-					166
08	1178	N	647	-0-	-531	-0-	150	1	497	2	Y	-0-					166
09	1140	N	580	-0-	-560	-0-	121	1	445	2	Y	13					179
							14	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	49	1	754	2	N	33					135
							36	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	5	1	8			139
							6	9									
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	N	-0-					139
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					139
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	19					158
							21	9									
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-					158

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	697	2	124	9	Y	113	46	1			85
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	792	2	95	9	Y	86	61	1	1	8	109
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					109
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	512	2	11	9	Y	10					119
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			Y	-0-					119
09	690	N	544	-0-	-146	-0-	475	2	69	9	Y	63	102	1			80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4471	-0-	1371	1371	4471	2			N	-0-					-0-
*09	2002	N	631	-0-	-1371	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1501	-0-	-989	-0-	91 1	1 9	1409	2	Y	1	1	8			-0-
05	2356	N	546	-0-	-1810	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3142	-0-	142	142	189	1	2953	2	Y	-0-					-0-
07	2150	N	2008	-0-	-142	-0-	112	1	1896	2	Y	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	102	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*09	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	54	1	1202	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
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					32
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					32
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					32
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					72
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					72
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					72
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					72
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					72

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					32
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					32
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					32
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					32
09	330 N	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	130	1			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2019

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	75	1	762	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	92	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	136	1	1160	2	N	58	90	1	1	8	27
							64	9									
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	121	1	1075	2	N	-0-					27
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	127	1	1147	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	658	2	110	9	Y	100	57	1			103
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	Y	10	41	1	1	8	71
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					71
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	593	2	20	9	Y	18					89
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					89
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	497	2	64	9	Y	58	84	1			63

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					97
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					97
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					97
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	409	2	Y	145					254
							160	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	65	1	454	2	Y	-0-					254
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	434	2	Y	-0-	159	1			95
07	651	N	501	-0-	-150	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					95
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	62	1	436	2	Y	-0-					95
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	57	1	387	2	Y	-0-					95

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

04	930	N	718	-0-	-212	-0-	62	1	656	2	N	-0-					151
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	69	1	724	2	N	-0-					151
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	61	1	630	2	N	-0-					151
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	57	1	563	2	N	-0-					151
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	55	1	561	2	N	-0-					151
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	82	1	870	2	N	-0-					27
05	1364	N	941	-0-	-423	-0-	82	1	859	2	N	-0-					27
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	N	-0-					27
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	939	2	N	-0-					27
08	930	N	829	-0-	-101	-0-	74	1	755	2	N	-0-					27
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2037	2	119	9	Y	108	71	1			131
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2020	2	102	9	Y	93	79	1	1	8	144
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					144
07	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	1777	2	35	9	Y	32					176
08	2108	N	1469	-0-	-639	-0-	1469	2			Y	-0-					176
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1640	2	108	9	Y	98	153	1			121

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	109	-0-	-221	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	93	1	988	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	2	N	40					67
							44	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	1039	2	N	3	3	8			67
							3	9									
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	102	1	1004	2	N	1	1	8			67
							1	9									
08	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	103	1	1042	2	N	1	1	8			67
							1	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	N	2	2	8			67
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	185	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	12	1	120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	280	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	13	1	134	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	186	1	1886	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	191	1	1924	2	N	6	6	8			27
							7	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	190	1	1749	2	N	34	4	8			57
							37	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	185	1	1586	2	N	2	2	8			57
							2	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	184	1	1639	2	N	2	2	8			57
							2	9									
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	166	1	1496	2	N	2	2	8			57
							2	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					25
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					25
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					25
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					25
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					72
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	5	1	54	2	N	-0-					72
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					72
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	12	1	105	2	N	-0-					72
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					72
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	27	73	1			26
							30	9									

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2	2	8			16
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					16
06	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2034	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	1975	2	1	9	Y	1	1	8			16
08	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			16
09	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1915	2	2	9	Y	2	2	8			16

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			N	-0-					90
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					90
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	418	2	13	9	N	12	74	1	1	8	27
07	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					27
08	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					27
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	153	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					12
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					12
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					12
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					12
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					12
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			166
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					166
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1007	2	15	9	N	14	152	1	1	8	27
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1116	N	963	-0-	-153	-0-	963	2			N	-0-					27
09	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1929	2	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2100	N	1824	-0-	-276	-0-	1814	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1863	2	8	9	N	7	7	0			-0-
08	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1846	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	N	6	6	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

04	3000	N	3001	-0-	1	220	2988	2	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2959	N	2739	-0-	-220	-0-	2725	2	14	9	N	13	13	0			-0-
06	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2411	2	11	9	N	10	10	0			-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	N	6	6	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

04	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1282	2	18	9	N	16	16	0			-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	1074	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1233	2	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1389	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4	4	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2132	-0-	-379	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1663	-0-	-437	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

04	1110	N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	759	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	653	2	N	3	3	8			25
							3	9									
07	868	N	563	-0-	-305	-0-	59	1	503	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	837	N	696	-0-	-141	-0-	70	1	625	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	720	N	668	-0-	-52	-0-	66	1	600	2	N	2	2	8			25
							2	9									

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
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	218	1 4 9	2214	2	N	4	4	8			28
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	222	1 3 9	2232	2	N	3	3	8			28
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	211	1 1 9	1947	2	N	1	1	8			28
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	234	1 2 9	2002	2	N	2	2	8			28
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	223	1 1 9	1980	2	N	1	1	8			28
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1 2 9	1993	2	N	2	2	8			28

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1 1 9	1862	2	N	1	77	1	1	8	37
05	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	177	1 1 9	1785	2	N	1	1	8			37
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	181	1 1 9	1662	2	N	1	1	8			37
07	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	140	1	1202	2	N	-0-					37
08	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	181	1 1 9	1607	2	N	1	1	8			37
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	164	1 1 9	1477	2	N	1	1	8			37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8			80
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			80
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1297	2	78	9	N	71	1	8			150
07	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			150
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	N	2	2	8			150
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1205	2	47	9	N	43	170	1	1	8	22

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	122	1	1245	2	N	3	3	8			94
							3	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	2	N	5	5	8			94
							6	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	109	1	1007	2	N	34	4	8			124
							37	9									
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	105	1	900	2	N	13	78	1	5	8	54
							14	9									
08	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	105	1	932	2	N	2	2	8			54
							2	9									
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	104	1	939	2	N	2	2	8			54
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	1	8			114
05	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3	9	N	3	3	8			114
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1062	2	26	9	N	24	1	8			137
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1132	2	2	9	N	2	97	1	1	8	41
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			41
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	955	2	1	9	N	1	1	8			41

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

04	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	148	1	1500	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	152	1	1526	2	N	5	5	8			27
							6	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	153	1	1406	2	N	61	35	1	1	8	52
							67	9									
07	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	177	1	1512	2	N	1	1	8			52
							1	9									
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	166	1	1477	2	N	2	2	8			52
							2	9									
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1468	2	N	2	2	8			52
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

04	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	0			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	15	0			-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11	11	0			-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2307	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2218	2	10	9	N	9	9	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	944	2	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1623	2	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1058	-0-	-622	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

04	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2550	N	2275	-0-	-275	-0-	2273	2	2	9	N	2	109	1	1	8	27
05	2604	N	2427	-0-	-177	-0-	2426	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2309	2	6	9	N	5	2	8			30
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2328	2	9	9	N	8	1	8			37
08	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2254	2	3	9	N	3	1	8			39
09	2310	N	2102	-0-	-208	-0-	2098	2	4	9	N	4	1	8			42

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1	1	8			80
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			80
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	253	2	3	9	N	3	56	1			27
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	155	2	1	9	N	1	1	8			27
08	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					27
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	8			90
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2	2	8			90
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	421	2	66	9	N	60	124	1			26
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	469	2	1	9	N	1	1	8			26
08	558	N	385	-0-	-173	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			26
09	480	N	253	-0-	-227	-0-	252	2	1	9	N	1	1	8			26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1539	2	63	9	N	57	1	8			150
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1609	2	3	9	N	3	3	8			150
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8			150
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1582	2	55	9	N	50	171	1	2	8	27
08	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1489	2	2	9	N	2	2	8			27

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	4164	2	63	9	N	57	3	8			154
05	4433	X	4391	-0-	-42	-0-	4335	2	56	9	N	51	176	1	2	8	27
06	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	4104	2	6	9	N	5	5	8			27
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	4402	X	4068	-0-	-334	-0-	4067	2	1	9	N	1	1	8			27
09	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			27

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					11
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					11
06	1140	N	653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					11
07	1302	N	784	-0-	-518	-0-	784	2			Y	-0-					11
08	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			Y	-0-					11
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					11

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					65
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-					65
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	26	1	237	2	N	-0-					65
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	2	N	-0-					65
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	23	1	201	2	N	-0-					65
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	25	1	226	2	N	-0-					65

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					125
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			125
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	937	2	51	9	N	46	145	1			26
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					26
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7					104
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	1	8			105
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	Y	9					114
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	1575	2			Y	-0-	86	1			28
08	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1691	2	3	9	Y	3	1	8			30
09	1740	N	1515	-0-	-225	-0-	1507	2	8	9	Y	7					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

04	10050	X	9764	-0-	-286	-0-	540	1	9168	2	N	51	18	8			60
							56	9									
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	558	1	9380	2	N	139	154	1	18	8	27
							153	9									
06	9660	X	9593	-0-	-67	-0-	540	1	9034	2	N	17	17	8			27
							19	9									
07	10075	X	10058	-0-	-17	-0-	558	1	9421	2	N	72	10	8			89
							79	9									
08	10106	X	9968	-0-	-138	-0-	558	1	9409	2	N	1	1	8			89
							1	9									
09	9780	X	9632	-0-	-148	-0-	540	1	8957	2	N	123	176	1	9	8	27
							135	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

04	14580	X	13741	-0-	-839	-0-	1172	1	12480	2	Y	81	178	1	7	8	28
							89	9									
05	14880	X	14146	-0-	-734	-0-	1231	1	12907	2	Y	7	7	8			28
							8	9									
06	14160	X	14104	-0-	-56	-0-	1236	1	12855	2	Y	12	12	8			28
							13	9									
07	14632	X	14336	-0-	-296	-0-	1316	1	13014	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
08	14601	X	14009	-0-	-592	-0-	1249	1	12688	2	Y	65	3	8			90
							72	9									
09	14100	X	13279	-0-	-821	-0-	1203	1	12003	2	Y	66	6	8			150
							73	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

04	15510	X	15400	-0-	-110	-0-	1853	1	13472	2	Y	68	60	1			58
							75	9									
05	16027	X	15596	-0-	-431	-0-	1951	1	13645	2	Y	-0-					58
06	15510	X	15083	-0-	-427	-0-	1935	1	13148	2	Y	-0-					58
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	2024	1	14463	2	Y	2					60
							2	9									
08	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	2017	1	14159	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
09	15390	X	15179	-0-	-211	-0-	1954	1	13225	2	Y	-0-					10

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
04	16110	X	14630	-0-	-1480	-0-	900 90	1 9	13640	2	Y	82	20	8			90
05	16647	X	15050	-0-	-1597	-0-	930 72	1 9	14048	2	Y	65	15	8			140
06	16110	X	14921	-0-	-1189	-0-	900 34	1 9	13987	2	Y	31	102	1	13	8	56
07	15748	X	15719	-0-	-29	-0-	930 17	1 9	14772	2	Y	15	15	8			56
08	15748	X	14502	-0-	-1246	-0-	540 99	1 9	13863	2	Y	90	6	8			140
09	14910	X	13991	-0-	-919	-0-	840 37	1 9	13114	2	Y	34	110	1	14	8	50

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

04	30240	X	28610	-0-	-1630	-0-	28513	2	97	9	N	88	180	1	5	8	53
05	31248	X	28801	-0-	-2447	-0-	28683	2	118	9	N	107	13	8			147
06	30240	X	27153	-0-	-3087	-0-	27106	2	47	9	N	43	13	8			177
07	30194	X	27034	-0-	-3160	-0-	27028	2	6	9	N	5	5	8			177
08	29574	X	26555	-0-	-3019	-0-	26514	2	41	9	N	37	176	1	1	8	37
09	28620	X	25303	-0-	-3317	-0-	25213	2	90	9	N	82	22	8			97

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					2
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					2
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	222	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	8			-0-
							1	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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	646	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	569	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	79	1	3528	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	87	1	3730	2	Y	99	12	1	79	8	21
							109	9									
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	91	1	3823	2	Y	17	17	1			21
							19	9									
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	90	1	3933	2	Y	40	16	1	23	8	22
							44	9									
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	91	1	3950	2	Y	50	34	1	23	8	15
							55	9									
*09	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	80	1	3641	2	Y	28	29	1			14
							31	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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
04	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1747	-0-	-764	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2018	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
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	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
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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
04	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	75	1	3354	2	Y	24	27	1			16
								26	9									
05	3449	X	3449	-0-		-0-	-0-	78	1	3345	2	Y	24	15	1			25
								26	9									
06	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	83	1	3469	2	Y	21	20	1			26
								23	9									
07	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	81	1	3551	2	Y	20	20	1			26
								22	9									
08	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	79	1	3408	2	Y	32	41	1			17
								35	9									
*09	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	68	1	3085	2	Y	32	34	1			15
								35	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
04	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	69	1	3093	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
05	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	76	1	3286	2	Y	11	7	1			11
								12	9									
06	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	71	1	2963	2	Y	8	9	1			10
								9	9									
07	3131	X	3089	-0-		-42	-0-	69	1	3010	2	Y	9	8	1	1	8	10
								10	9									
08	3131	X	2868	-0-		-263	-0-	65	1	2789	2	Y	13	15	1	1	8	7
								14	9									
09	3030	X	2768	-0-		-262	-0-	60	1	2694	2	Y	13	14	1			6
								14	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
04	150	N	131	-0-		-19	-0-	131	2			Y	-0-					16
05	186	N	156	-0-		-30	-0-	148	2	8	9	Y	7					23
06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	128	2	11	9	Y	10	7	8			26
07	166	N	166	-0-		-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1	1	8	11
08	155	N	100	-0-		-55	-0-	99	2	1	9	Y	1					12
09	150	N	125	-0-		-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	26	-0-		-994	-0-	26	2			Y	-0-					149
05	1178	N	37	-0-		-1141	-0-	35	2	2	9	Y	2					151
06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	1441	2	36	9	Y	33					184
07	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-	1192	2	48	9	Y	44	150	1			78
08	1898	N	1898	-0-		-0-	-0-	1876	2	22	9	Y	20					98
*09	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	2580	2	21	9	Y	19					117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21390 X	17063	-0-	-4327	-0-	17063	2			N	-0-					-0-
05	28959 X	28959	-0-	-0-	-0-	28959	2			N	-0-					-0-
06	26408 X	26408	-0-	-0-	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
07	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
08	26691 X	26538	-0-	-153	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
09	25830 X	25523	-0-	-307	-0-	25523	2			N	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37230 X	32732	-0-	-4498	-0-	32549	2	183	9	Y	166	139	1	54	8	74
05	37882 X	34041	-0-	-3841	-0-	34006	2	35	9	Y	32	71	1			35
06	34350 X	32134	-0-	-2216	-0-	32106	2	28	9	Y	25	28	1			32
07	35495 X	34041	-0-	-1454	-0-	34013	2	28	9	Y	25	25	1			32
08	34906 X	32337	-0-	-2569	-0-	32294	2	43	9	Y	39	50	1			21
09	32940 X	30267	-0-	-2673	-0-	30222	2	45	9	Y	41	42	1			20

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	14988	2	50	9	Y	45	55	1			30
05	14725 X	13782	-0-	-943	-0-	13756	2	26	9	Y	24	29	1			25
06	14790 X	13182	-0-	-1608	-0-	13161	2	21	9	Y	19	20	1			24
07	15283 X	13852	-0-	-1431	-0-	13831	2	21	9	Y	19	19	1			24
08	15159 X	13380	-0-	-1779	-0-	13347	2	33	9	Y	30	38	1			16
09	14670 X	13180	-0-	-1490	-0-	13144	2	36	9	Y	33	33	1			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80520	X	61753	-0-	-18767	-0-	61695	2	58	9	Y	53	67	1			35
05	81964	X	66314	-0-	-15650	-0-	66235	2	79	9	Y	72	33	1			74
06	71070	X	61370	-0-	-9700	-0-	61304	2	66	9	Y	60	58	1	2	8	74
07	72540	X	58993	-0-	-13547	-0-	58936	2	57	9	Y	52	59	1			67
08	67580	X	56238	-0-	-11342	-0-	56096	2	142	9	Y	129	124	1			72
09	64170	X	52831	-0-	-11339	-0-	52685	2	146	9	Y	133	140	1	2	8	63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	N	15					78
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					95
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	2	17	9	N	15					110
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	N	5					115
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					115
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	145	1	1227	2	N	-0-					27
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	145	1	958	2	N	-0-					27
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	29					56
							32	9									
07	1426	N	929	-0-	-497	-0-	145	1	778	2	N	5					61
							6	9									
08	1116	N	909	-0-	-207	-0-	145	1	760	2	N	4					65
							4	9									
09	1740	N	856	-0-	-884	-0-	145	1	711	2	N	-0-	44	1			21

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					178
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					187
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	943	2	3	9	N	3					190
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3	171	1			22
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					22

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	892	-0-	-1238	-0-	189	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	633	1	6603	2	Y	15					15
							17	9									
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	557	1	5407	2	Y	51					66
							56	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	519	1	3997	2	Y	5					71
							6	9									
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	401	1	3503	2	Y	4					75
							4	9									
09	7020	X	3944	-0-	-3076	-0-	448	1	3490	2	Y	5	58	1			22
							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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					40
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1168	2	83	9	Y	75					224
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1435	2	36	9	Y	33	180	1			77
06	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	1129	2	35	9	Y	32					109
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1015	2	61	9	Y	55					164
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1213	2	51	9	Y	46					210
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1341	2	47	9	Y	43	178	1			75

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					49
05	1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					49
06	1140 X	80	-0-	-1060	-0-	80	2			N	-0-					49
07	1178 X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			N	-0-					49
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					49
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					15
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	N	3					18
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4					22
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					22
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					22
09	720	N	538	-0-	-182	-0-	538	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	3596	2	10	9	N	9					67
05	4526	X	3961	-0-	-565	-0-	3952	2	9	9	N	8					75
06	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	4037	2			N	-0-					75
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					75
08	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3564	2	31	9	N	28					103
09	4050	X	2613	-0-	-1437	-0-	2613	2			N	-0-					103

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	10					10
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					10
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990		579	-0-	-411	213	579	2			N	-0-					-0-
05	1262		1036	-0-	-226	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	990		378	-0-	-612	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	682	#	368	-0-	-314	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	7595		4309	-0-	-3286	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					58
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					58
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					58
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					58
08	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					58
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12					29
05	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	2			Y	-0-					29
06	1260	N	961	-0-	-299	-0-	948	2	13	9	Y	12					41
07	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1214	2	15	9	Y	14					55
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1036	2	1	9	Y	1					56
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					56

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	1526	2	19	9	N	17					92
05	1767	X	1461	-0-	-306	-0-	1428	2	33	9	N	30					122
06	1530	X	1401	-0-	-129	-0-	1388	2	13	9	N	12					134
07	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1491	2	12	9	N	11	1	8			144
08	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32					176
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					176

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1078	2	1	9	Y	1					12
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1017	2	1	9	Y	1					13
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					13
08	1023	N	579	-0-	-444	-0-	579	2			Y	-0-					13
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					13

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	823	2	36	9	Y	33					61
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-					61
06	960	N	800	-0-	-160	-0-	750	2	50	9	Y	45					106
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	579	2	46	9	Y	42					148
08	806	N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3	9	Y	3					151
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					151

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					3

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3162	2	6	9	N	5					105
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3480	2	1	9	N	1					106
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					106
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					106
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					106
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					106

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					1
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					1
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		39	-0-	39	82	39	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	82					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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					9
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4232	X	1874	-0-	-2358	-0-	26	1	1842	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	32	1	1966	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2850	X	2135	-0-	-715	-0-	33	1	2100	2	Y	2					2
							2	9									
07	2945	X	2072	-0-	-873	-0-	26	1	2044	2	Y	2					4
							2	9									
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	60	1	2062	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	2130	X	1120	-0-	-1010	-0-	37	1	1076	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	35					129
							39	9									
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	247	1	1623	2	Y	21	55	1			95
							23	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	280	1	1727	2	Y	31					126
							34	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	2	Y	40	105	1			61
							44	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	Y	19	3	1			77
							21	9									
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	452	1	1505	2	Y	23	54	1			46
							25	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	201	-0-	-2079	-0-	18	1	171	2	Y	11	26	1			16
							12	9									
*05	2356	X	176	-0-	-2180	-0-	22	1	147	2	Y	6	1	1			21
							7	9									
06	2280	X	253	-0-	-2027	-0-	35	1	216	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
07	2201	X	1051	-0-	-1150	-0-	120	1	928	2	Y	3					14
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	312	2	Y	6					20
							7	9									
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	191	2	Y	20	27	1			13
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	106	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	115	1	758	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	115	1	709	2	Y	1					8
							1	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	93	1	726	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	695	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	202	1	670	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1623	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	27	1	1685	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	24	1	1528	2	Y	4					4
							4	9									
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	15	1	1140	2	Y	4					8
							4	9									
08	1736	N	994	-0-	-742	-0-	28	1	962	2	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
09	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	44	1	1268	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2295	-0-	-1245	-0-	32	1	2238	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3627	X	2303	-0-	-1324	-0-	36	1	2232	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3180	X	2106	-0-	-1074	-0-	33	1	2064	2	Y	8					8
							9	9									
07	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	27	1	2147	2	Y	8					16
							9	9									
08	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	63	1	2160	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
09	2310	X	2195	-0-	-115	-0-	72	1	2094	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	110	2	N	9					97
							10	9									
*05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	103	2	N	27	43	1			81
							30	9									
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	15	1	93	2	N	-0-					81
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					81
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	32	1	107	2	N	-0-					81
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	10	40	1			51
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	Y	1					4
							1	9									
05	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	2	Y	-0-	4	1			1
08	217	X	210	-0-	-7	-0-	48	1	162	2	Y	-0-					1
09	210	X	9	-0-	-201	-0-	2	1	5	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	19	1	1339	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	30	1	1841	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	2	Y	11					11
							12	9									
07	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	15	1	1143	2	Y	9					20
							10	9									
08	1922	X	1455	-0-	-467	-0-	41	1	1401	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									
09	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	44	1	1272	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	111	-0-	-129	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					32
*05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	4	15	1			21
							4	9									
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					21
07	124	X	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					21
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	36	1	122	2	Y	-0-					21
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	135	2	Y	2					23
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	58	1	571	2	Y	7					20
							8	9									
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	7	3	1			24
							8	9									
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	115	1	707	2	Y	5					29
							6	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	165	1	557	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	133	1	445	2	Y	20	27	1			1
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	215	1	2104	2	Y	-0-					8
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	309	1	2029	2	Y	80	46	1			42
							88	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	336	1	2066	2	Y	-0-					42
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	269	1	2085	2	Y	-0-					42
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	626	1	2105	2	Y	33	3	1			72
							36	9									
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	585	1	1947	2	Y	18	56	1			34
							20	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
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	215	1	2102	2	Y	22					38
							24	9									
*05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	330	1	2167	2	Y	10	45	1			3
							11	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	357	1	2202	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	3190	-0-	90	90	362	1	2813	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
08	3100	N	4349	-0-	1249	1339	994	1	3346	2	Y	8	5	1			12
							9	9									
*09	3000	N	4600	-0-	1600	2939	1059	1	3521	2	Y	18	16	1			14
							20	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
04	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	15	1	1072	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	18	1	1138	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	16	1	1013	2	Y	5					5
							6	9									
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	13	1	1037	2	Y	5					10
							6	9									
08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	30	1	1033	2	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	33	1	963	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1441	-0-	-59	-0-	20	1	1402	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1550	X	1503	-0-	-47	-0-	24	1	1453	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	1500	X	1421	-0-	-79	-0-	22	1	1392	2	Y	6					6
							7	9									
07	1550	X	1277	-0-	-273	-0-	16	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	43	1	1484	2	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	55	1	1603	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1871	-0-	-199	-0-	173	1	1687	2	Y	10					17
							11	9									
*05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	268	1	1759	2	Y	16	7	1			26
							18	9									
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	269	1	1659	2	Y	14					40
							15	9									
07	1953	X	1890	-0-	-63	-0-	213	1	1657	2	Y	18	48	1			10
							20	9									
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	474	1	1594	2	Y	13	3	1			20
							14	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	466	1	1549	2	Y	27	46	1			1
							30	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	206	1	1352	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	Y	-0-					18
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	166	1	1290	2	Y	-0-					18
08	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	398	1	1338	2	Y	19	2	1			35
							21	9									
*09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	368	1	1224	2	Y	10	35	1			10
							11	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	123	1	1201	2	Y	41	55	1			34
							45	9									
*05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	144	1	949	2	Y	21	4	1			51
							23	9									
06	990	X	990	-0-	-0-	-0-	134	1	827	2	Y	26	41	1			36
							29	9									
07	1426	X	1186	-0-	-240	-0-	134	1	1044	2	Y	7					43
							8	9									
08	1426	X	1287	-0-	-139	-0-	292	1	982	2	Y	12	2	1			53
							13	9									
09	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	256	1	850	2	Y	71	85	1			39
							78	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2926	-0-	-74	179	66	1	2860	2	N	-0-					4
*05	3116	X	2937	-0-	-179	-0-	79	1	2858	2	N	-0-					4
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	75	1	2691	2	N	-0-					4
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	68	1	2783	2	N	-0-					4
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	157	1	2728	2	N	-0-					4
*09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	184	1	2677	2	N	2	2	1			4
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	25					39
							28	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	206	1	1351	2	Y	15	47	1			7
							17	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	202	1	1245	2	Y	22					29
							24	9									
07	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	170	1	1322	2	Y	28	36	1			21
							31	9									
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	438	1	1476	2	Y	13	2	1			32
							14	9									
*09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	462	1	1538	2	Y	16	26	1			22
							18	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-					1

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					2
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					2
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

04	1800	X	1275	-0-	-525	-0-	20	1	1255	2	Y	-0-					3
*05	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	22	1	1219	2	Y	205	178	1			30
							226	9									
06	1740	X	1391	-0-	-349	-0-	22	1	1278	2	Y	83	113	1			-0-
							91	9									
07	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	19	1	1389	2	Y	2					2
							2	9									
*08	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	44	1	1530	2	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
09	1410	X	796	-0-	-614	-0-	26	1	770	2	Y	-0-					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	91	1	891	2	Y	28	25	1			16
							31	9									
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	824	2	Y	46	3	1			59
							51	9									
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	139	1	858	2	Y	7	35	1			31
							8	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	127	1	988	2	Y	8					39
							9	9									
08	1271	X	965	-0-	-306	-0-	219	1	736	2	Y	9	1	1			47
							10	9									
*09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	235	1	782	2	Y	50	66	1			31
							55	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	37	1	2554	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	43	1	2625	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	40	1	2520	2	Y	13					13
							14	9									
07	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	33	1	2584	2	Y	13					26
							14	9									
08	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	77	1	2643	2	Y	15	41	1			-0-
							17	9									
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2582	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	201	1	1966	2	Y	100					173
							110	9									
*05	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	309	1	2027	2	Y	36	158	1			51
							40	9									
06	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	322	1	1980	2	Y	50					101
							55	9									
07	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	266	1	2063	2	Y	9	64	1			46
							10	9									
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	584	1	1964	2	Y	53	3	1			96
							58	9									
09	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	475	1	1578	2	Y	50	35	1			111
							55	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	855	2	Y	11					48
							12	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	Y	5	14	1			39
							6	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	122	1	752	2	Y	3					42
							3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	102	1	792	2	Y	1	27	1			16
							1	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	225	1	758	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	218	1	724	2	Y	8	13	1			11
							9	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	721	X	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	870	X	472	-0-	-398	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					139
*05	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	232	2	Y	8	1	1			146
							9	9									
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	313	2	Y	48	181	1			13
							53	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-					13
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	91	1	307	2	Y	-0-					13
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	57	1	191	2	Y	-0-					13

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

04	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	183	1	1790	2	N	-0-					17
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	304	1	1998	2	N	-0-	8	1			9
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	303	1	1865	2	N	-0-					9
07	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	230	1	1785	2	N	-0-	1	1			8
08	2325	N	1721	-0-	-604	-0-	394	1	1327	2	N	-0-	1	1			7
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	359	1	1195	2	N	87	94	1			-0-
							96	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	92	1	901	2	Y	32	48	1			30
							35	9									
*05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	156	1	1029	2	Y	15	4	1			41
							17	9									
06	1110	X	1085	-0-	-25	-0-	137	1	847	2	Y	92	71	1			62
							101	9									
07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	1176	2	Y	17					79
							19	9									
08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	302	1	1016	2	Y	28	2	1			105
							31	9									
*09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	288	1	957	2	Y	56	110	1			51
							62	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	147	1	1437	2	N	-0-					107
*05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	186	1	1223	2	N	90	187	1			10
							99	9									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	186	1	1142	2	N	-0-					10
07	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	151	1	1169	2	N	20					30
							22	9									
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	332	1	1118	2	N	-0-	2	1			28
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	338	1	1122	2	N	73	1	1			100
							80	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

04	2640	X	1969	-0-	-671	-0-	27	1	1917	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	29	1	1808	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	2190	X	1865	-0-	-325	-0-	29	1	1827	2	Y	8					8
							9	9									
07	2263	X	2036	-0-	-227	-0-	26	1	2001	2	Y	8					16
							9	9									
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	65	1	2230	2	Y	10	26	1			-0-
							11	9									
*09	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	75	1	2198	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

04	210	N	143	-0-	-67	-0-	20	1	123	2	N	-0-					166
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	N	1					167
							1	9									
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	70	126	1			111
							77	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	13					124
							14	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	N	-0-					124
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	60	1	89	2	N	19	1	1			142
							21	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

04	840	X	166	-0-	-674	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					201
*05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	136	1	892	2	Y	55	109	1			147
							61	9									
06	660	X	497	-0-	-163	-0-	69	1	428	2	Y	-0-					147
07	589	X	545	-0-	-44	-0-	62	1	483	2	Y	-0-					147
08	1085	X	817	-0-	-268	-0-	187	1	628	2	Y	2	1	1			148
							2	9									
09	1050	X	974	-0-	-76	-0-	216	1	719	2	Y	35	1	1			182
							39	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	270	X	105	-0-	-165	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	53	53	1			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	11	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	40	1			18

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
04	1200	N	713	-0-	-487	-0-	11	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	19	1	1085	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1445	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	20	1	1489	2	Y	19					19
							21	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-	1	1			18
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	41	1	1187	2	Y	-0-					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1220	-0-	-610	-0-	27	1	1187	2	Y	5	1	1			17
							6	9									
*05	1891	N	1248	-0-	-643	-0-	33	1	1191	2	Y	22	39	1			-0-
							24	9									
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	29	1	1029	2	Y	8					8
							9	9									
07	1271	N	946	-0-	-325	-0-	22	1	913	2	Y	10					18
							11	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	55	1	954	2	Y	18	36	1			-0-
							20	9									
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	66	1	958	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	Y	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	25	1	1422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	622	-0-	-1300	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	584	-0-	-1276	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	14	2	N	3					3
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	2	N	-0-					3
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					3
09	420	N	147	-0-	-273	-0-	9	1	138	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
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*05	589	X	545	-0-	-44	-0-	9	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	312	-0-	-78	-0-	5	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	134	-0-	-406	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					5
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					5
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4					9
							4	9									

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
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	355	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	48	1	315	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	183	X	183	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	403	X	357	-0-	-46	-0-	41	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	85	1	288	2	Y	1					6
							1	9									
09	390	X	309	-0-	-81	-0-	68	1	228	2	Y	12	12	1			6
							13	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
04	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	377	1	3680	2	Y	-0-					12
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	569	1	3742	2	Y	18	27	1			3
							20	9									
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	574	1	3533	2	Y	14					17
							15	9									
07	4216	X	4182	-0-	-34	-0-	475	1	3686	2	Y	19					36
							21	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	1074	1	3615	2	Y	8	6	1			38
							9	9									
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1023	1	3405	2	Y	29	60	1			7
							32	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
04	819	X	502	-0-	-317	-0-	45	1	439	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
*05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	Y	4	3	1			9
							4	9									
06	390	X	252	-0-	-138	-0-	33	1	205	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
07	527	X	304	-0-	-223	-0-	34	1	262	2	Y	7					17
							8	9									
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1					18
09	720	X	336	-0-	-384	-0-	70	1	235	2	Y	28	31	1			15
							31	9									

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
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	84	1	552	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	540	X	472	-0-	-68	-0-	65	1	404	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	Y	2					6
							2	9									
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	174	1	584	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
09	630	X	628	-0-	-2	-0-	142	1	471	2	Y	14	15	1			7
							15	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
04	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	9	1	580	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	6	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	783	-0-	-1647	-0-	11	1	666	2	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	2232	X	167	-0-	-2065	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	148	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
09	780	N	119	-0-	-661	-0-	2	2	117	9	Y	106	73	1			33

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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					2
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	28	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	5	1			-0-

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
04	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	22	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	19	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	23	1	1312	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	16	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1350	N	917	-0-	-433	-0-	30	1	887	2	Y	-0-					-0-

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
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1442	2	Y	-0-					-0-
*05	1302	X	1154	-0-	-148	-0-	19	1	1098	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1290	X	1070	-0-	-220	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1078	-0-	-441	-0-	15	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	30	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-

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
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					67
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	290	2	Y	66	56	1			77
							73	9									
06	360	N	116	-0-	-244	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					77
07	558	N	100	-0-	-458	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					77
08	558	X	398	-0-	-160	-0-	90	1	305	2	Y	3					80
							3	9									
09	540	X	78	-0-	-462	-0-	8	1	25	2	Y	41					121
							45	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	53	1	3269	2	Y	-0-					-0-
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	50	1	2801	2	Y	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	45	1	2605	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2372	-0-	-1069	-0-	32	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1890	-0-	-1551	-0-	51	1	1747	2	Y	84	74	1			10
							92	9									
09	3330	X	1338	-0-	-1992	-0-	44	1	1294	2	Y	-0-					10

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
04	T. A.		3662	-0-	3662	12443	58	1	3604	2	N	-0-					-0-
*05	15043	X	2600	-0-	-12443	-0-	45	1	2553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	74	1	4317	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4805	X	3479	-0-	-1326	-0-	47	1	3431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	95	1	3278	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
09	4530	X	2549	-0-	-1981	-0-	81	1	2367	2	Y	92	63	1			29
							101	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

04	420	N	259	-0-	-161	-0-	24	1	232	2	N	3					52
							3	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	446	2	N	23	2	1			73
							25	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					73
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	2					75
							2	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	147	1	493	2	N	-0-	1	1			74
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	N	-0-					74

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	127					217
							140	9									
*05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	204	1	1338	2	Y	23	159	1			81
							25	9									
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	230	1	1415	2	Y	18					99
							20	9									
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	196	1	1524	2	Y	21					120
							23	9									
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	414	1	1392	2	Y	22	2	1			140
							24	9									
*09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	462	1	1536	2	Y	142	142	1			140
							156	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	44	1	1915	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	55	1	1987	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
07	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	37	1	1530	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
08	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	83	1	1430	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
09	2040	N	1548	-0-	-492	-0-	99	1	1439	2	Y	9	9	1			-0-
							10	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	300	1	2933	2	Y	-0-					77
*05	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	449	1	2951	2	Y	17	86	1			8
						19	9									
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1	2966	2	Y	13					21
						14	9									
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	388	1	3010	2	Y	17					38
						19	9									
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	828	1	2785	2	Y	7	4	1			41
						8	9									
*09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	826	1	2746	2	Y	27	61	1			7
						30	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	37	1	2105	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	29	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	1209 N	829	-0-	-380	-0-	11	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2139 X	970	-0-	-1169	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
09	2070 X	853	-0-	-1217	-0-	28	1	825	2	Y	-0-					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

04	3000 N	3152	-0-	152	152	293	1	2859	2	Y	-0-					96
*05	3100 N	3350	-0-	250	402	440	1	2892	2	Y	16	102	1			10
						18	9									
06	3000 N	3243	-0-	243	645	451	1	2779	2	Y	12					22
						13	9									
*07	3898 X	3253	-0-	-645	-0-	369	1	2866	2	Y	16					38
						18	9									
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	828	1	2786	2	Y	7	4	1			41
						8	9									
*09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	797	1	2652	2	Y	25	59	1			7
						28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2921	-0-	-79	1337	46	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*05	4399	X	3062	-0-	-1337	-0-	53	1	3007	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	49	1	2849	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	34	1	2461	2	Y	16	1	1			15
							18	9									
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					15
09	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	48	1	1388	2	Y	-0-					15

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

04	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	218	1	2129	2	Y	12					22
							13	9									
*05	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	322	1	2120	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	374	1	2302	2	Y	17					46
							19	9									
07	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	258	1	1999	2	Y	21	55	1			12
							23	9									
08	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	513	1	1725	2	Y	12	3	1			21
							13	9									
09	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	551	1	1832	2	Y	35	54	1			2
							39	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

04	360	N	273	-0-	-87	-0-	38	1	235	2	N	-0-					1
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	2	N	-0-					1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					1
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					1
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	47	1	170	2	N	-0-					1
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	187	1	280	2	N	1	1	1			1
							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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					8
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	3					3
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
09	60	X	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	11	1			1

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

04	3630	X	3013	-0-	-617	-0-	48	1	2965	2	Y	-0-					-0-
*05	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	59	1	3318	2	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
06	3360	X	2697	-0-	-663	-0-	42	1	2457	2	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
07	3100	X	2465	-0-	-635	-0-	33	1	2431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	76	1	2624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	2611	-0-	-809	-0-	87	1	2523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5	5	1			-0-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	28	1	487	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	6	6	1			-0-
							7	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
04	T. A.		1911	-0-	1911	5753	30	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*05	7365	X	1612	-0-	-5753	-0-	28	1	1583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	23	1	1358	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	1455	-0-	-529	-0-	20	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	43	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-

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
04	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	30	1	1310	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	35	1	1275	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	36	1	1273	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
07	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	31	1	1295	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	1302	N	776	-0-	-526	-0-	42	1	731	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	1320	N	695	-0-	-625	-0-	45	1	648	2	Y	2	2	1			-0-
							2	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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	N	-0-					4
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-					4
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	19	1	692	2	N	-0-					4
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	-0-					4
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					4
*09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-					4

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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					10
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	-0-					10
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					10
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					10
08	403	X	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					10
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					10

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
04	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	30	1	2058	2	N	-0-					-0-
*05	2356	N	1734	-0-	-622	-0-	26	1	1602	2	N	96	10	1			86
							106	9									
*06	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	23	1	1486	2	N	4	9	1			81
							4	9									
*07	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	20	1	1548	2	N	4					85
							4	9									
*08	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	46	1	1579	2	N	14	1	1			98
							15	9									
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	36	1	1056	2	N	20	68	1			50
							22	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1223	2	N	8	8	1			-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	33 9	1 9	1209	2	N	8	8	1			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1090	2	N	7	7	1			-0-
07	744	N	568	-0-	-176	-0-	13 9	1 9	546	2	N	8	7	1			1
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42 11	1 9	729	2	N	10	11	1			-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	41 8	1 9	589	2	N	7	7	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	2	Y	-0-					-0-
*05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	2458	2	Y	10	10	1			-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	66	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	2452	2	Y	1	1	1			-0-
08	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	136 1	1 9	2360	2	Y	1	1	1			-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	157 53	1 9	2290	2	Y	48	37	1			11

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	545	2	N	3	3	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	87	2	N	3	3	1			-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	108	2	N	4	4	1			-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4 6	1 9	65	2	N	5	5	1			-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	109	2	N	3	3	1			-0-

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
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	2869	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	42	1	1521	2	N	19	18	1			1
							21	9									
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	49	1	1773	2	N	18	19	1			-0-
							20	9									
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	51	1	2094	2	N	20	18	1			2
							22	9									
08	3069	X	2129	-0-	-940	-0-	115	1	1986	2	N	25	27	1			-0-
							28	9									
09	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	151	1	2195	2	N	20	19	1			1
							22	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	5	5	1			-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	211	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3597	-0-	-483	-0-	80	1	3462	2	N	50	51	1			-0-
							55	9									
*05	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	98	1	3547	2	N	50	48	1			2
							55	9									
06	4290	X	3471	-0-	-819	-0-	93	1	3326	2	N	47	49	1			-0-
							52	9									
07	4092	X	3558	-0-	-534	-0-	83	1	3416	2	N	54	50	1			4
							59	9									
08	4092	X	3707	-0-	-385	-0-	198	1	3436	2	N	66	70	1			-0-
							73	9									
09	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	225	1	3272	2	N	50	48	1			2
							55	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	100	1	4344	2	N	60	61	1			-0-
							66	9									
*05	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	123	1	4454	2	N	59	57	1			2
							65	9									
06	5310	X	4426	-0-	-884	-0-	118	1	4246	2	N	56	58	1			-0-
							62	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	106	1	4354	2	N	64	59	1			5
							70	9									
08	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	248	1	4296	2	N	78	83	1			-0-
							86	9									
09	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	281	1	4091	2	N	59	56	1			3
							65	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	25	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	35	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	23	1			1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	30	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*05	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	38	1	1367	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1209	-0-	-531	-0-	33	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	34	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	73	1	1264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1242	2	Y	17	13	1			4
							19	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*09	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2			N	-0-					6
05	2356	X	1504	-0-	-852	-0-	1504	2			N	-0-	1	1			5
06	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			N	-0-					5
07	1705	X	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					5
08	1705	X	961	-0-	-744	-0-	961	2			N	-0-					5
09	1650	X	1266	-0-	-384	-0-	38	1	1228	2	N	-0-					5

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	1					1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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
04	4680	X	4315	-0-	-365	-0-	97	1	4197	2	Y	19					38
							21	9									
*05	4836	X	4193	-0-	-643	-0-	113	1	4080	2	Y	-0-	19	1			19
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	107	1	3829	2	Y	-0-					19
07	4681	X	3837	-0-	-844	-0-	91	1	3746	2	Y	-0-	1	1			18
08	4247	X	4222	-0-	-25	-0-	230	1	3992	2	Y	-0-	3	1			15
09	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	247	1	3597	2	Y	43	58	1			-0-
							47	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		124	-0-	124	124	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	229	3	1	96	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	T. A.		93	-0-	93	322	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	122	1	5294	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	141	1	5093	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	132	1	4751	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	5084	X	3990	-0-	-1094	-0-	94	1	3894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5177	X	109	-0-	-5068	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	2365	-0-	-2645	-0-	152	1	2211	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	1	1			5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					5
06	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4
*09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	1618	2	N	1	1	1			4

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	168	2	Y	7	6	1			3
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	161	2	Y	2	1	1			4
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	8 1	1 9	48	2	Y	1	3	1			2
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20 3	1 9	158	2	Y	3					5
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	26 4	1 9	86	2	Y	4					9
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	52 13	1 9	172	2	Y	12	14	1			7

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10 7	1 9	293	2	N	6	19	1			16

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	146	2	N	96					199
							106	9									
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					199
06	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	2			N	-0-	138	1			61
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	1	1	82	2	N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	15					37
							17	9									
*05	713	N	651	-0-	-62	-0-	86	1	563	2	Y	2	27	1			12
							2	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	Y	2					14
							2	9									
07	682	N	545	-0-	-137	-0-	62	1	482	2	Y	1					15
							1	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	154	1	517	2	Y	6	1	1			20
							7	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	162	1	539	2	Y	18	19	1			19
							20	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	7	1	469	2	N	-0-					71
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	90	6	1			155
							99	9									
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	942	2	N	3	6	1			152
							3	9									
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	2					154
							2	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	686	2	N	6					160
							7	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	N	19	51	1			128
							21	9									

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
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1190	2	Y	5					19
							6	9									
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	185	1	1219	2	Y	9	5	1			23
							10	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	176	1	1085	2	Y	8					31
							9	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	149	1	1153	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
08	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	318	1	1069	2	Y	7	2	1			12
							8	9									
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	300	1	998	2	Y	16	27	1			1
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	49	1	2128	2	N	47	47	1			-0-
							52	9									
*05	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	30	1	1083	2	N	47	45	1			2
							52	9									
06	2190	X	1105	-0-	-1085	-0-	29	1	1028	2	N	44	46	1			-0-
							48	9									
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	84	1	3443	2	N	51	47	1			4
							56	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	192	1	3332	2	N	62	66	1			-0-
							68	9									
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	170	1	2472	2	N	46	44	1			2
							51	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

04	T. A.		284	-0-	284	284	6	1	278	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		600	-0-	600	884	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		513	-0-	513	1397	14	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		325	-0-	325	1722	8	1	317	2	Y	-0-					-0-
*08	2161	X	439	-0-	-1722	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

04	T. A.		289	-0-	289	289	7	1	282	2	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		89	-0-	89	378	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		212	-0-	212	590	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		8	-0-	8	598	8	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	70	-0-	-598	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	90	1	3880	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	53	1	1888	2	Y	19	1	1			18
							21	9									
07	4123	X	683	-0-	-3440	-0-	16	1	639	2	Y	25	31	1			12
							28	9									
08	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	203	1	3525	2	Y	20	32	1			-0-
							22	9									
09	3990	X	2413	-0-	-1577	-0-	154	1	2239	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	42	1	1804	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	41	1	1466	2	N	55	1	1			54
							61	9									
06	2100	X	1094	-0-	-1006	-0-	28	1	1022	2	N	40	93	1			1
							44	9									
07	1922	X	807	-0-	-1115	-0-	19	1	788	2	N	-0-					1
08	1922	X	819	-0-	-1103	-0-	45	1	774	2	N	-0-					1
09	1860	X	846	-0-	-1014	-0-	50	1	727	2	N	63	60	1			4
							69	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	27	1	1672	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	24	1	1545	2	Y	7					7
							8	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	21	1	1617	2	Y	7					14
							8	9									
08	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	47	1	1610	2	Y	8	22	1			-0-
							9	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	74	1	3215	2	Y	5					5
							6	9									
*05	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	90	1	3267	2	Y	-0-	3	1			2
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	86	1	3083	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2623	-0-	-787	-0-	62	1	2561	2	Y	-0-	1	1			1
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	-0-					1
*09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3705	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1194	-0-	-486	-0-	165	1	1029	2	N	-0-					282
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	1136	2	N	-0-					282
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	2	N	-0-					282
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1319	2	N	-0-					282
08	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	247	1	901	2	N	-0-					282
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					282

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	559	-0-	-431	-0-	13	1	544	2	Y	2					6
							2	9									
*05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	45	1	1642	2	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
06	870	X	800	-0-	-70	-0-	22	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	4					7
							4	9									
08	1705	X	873	-0-	-832	-0-	47	1	819	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
09	1650	X	344	-0-	-1306	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3577	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	98	1	3565	2	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
06	3360	X	3037	-0-	-323	-0-	82	1	2949	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	85	1	3499	2	Y	7	1	1			10
							8	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	199	1	3446	2	Y	12	22	1			-0-
							13	9									
09	3540	X	3399	-0-	-141	-0-	219	1	3178	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2846	-0-	-1024	-0-	64	1	2779	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
*05	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	79	1	2851	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	3510	X	1871	-0-	-1639	-0-	51	1	1814	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	3441	X	1632	-0-	-1809	-0-	39	1	1586	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	2697	X	1655	-0-	-1042	-0-	90	1	1553	2	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
09	2610	X	1472	-0-	-1138	-0-	95	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
04	3000	N	3674	-0-	674	1288	83	1	3591	2	N	-0-					-0-
*05	4902	X	3614	-0-	-1288	-0-	97	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	89	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	77	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	172	1	2987	2	N	-0-					-0-
*09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	204	1	2973	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1234	-0-	-626	-0-	28	1	1192	2	Y	13					22
							14	9									
*05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	54	1	1942	2	Y	-0-	11	1			11
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	2	Y	-0-					11
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	2	Y	-0-	1	1			10
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	102	1	1772	2	Y	-0-	1	1			9
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	29	38	1			-0-
							32	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					457
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	24	1	1047	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	28	1	1017	2	N	15					15
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	25	1	907	2	N	11	26	1			-0-
							12	9									
07	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	546	-0-	-508	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
09	930	N	159	-0-	-771	-0-	9	1	132	2	N	16	15	1			1
							18	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	1					1
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	186	X	46	-0-	-140	-0-	2	1	43	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	180	X	47	-0-	-133	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1964	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	55	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	51	1	1816	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	47	1	1944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	106	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	117	1	1708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	43	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*05	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	44	1	1598	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	48	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	40	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	91	1	1584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1890	X	1541	-0-	-349	-0-	99	1	1438	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

04	4140	X	3131	-0-	-1009	-0-	70	1	3014	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*05	4278	X	2954	-0-	-1324	-0-	78	1	2830	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	4140	X	3907	-0-	-233	-0-	105	1	3773	2	Y	26	1	1			25
							29	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	96	1	3948	2	Y	33	42	1			16
							36	9									
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	214	1	3705	2	Y	26	42	1			-0-
							29	9									
09	3900	X	876	-0-	-3024	-0-	55	1	796	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	N	-0-					132
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	10	119	1			23
							11	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	98	1	606	2	N	-0-					23
07	868	N	683	-0-	-185	-0-	78	1	605	2	N	-0-					23
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	174	1	584	2	N	-0-	1	1			22
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	147	1	488	2	N	4	1	1			25
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	505	-0-	-65	-0-	47	1	457	2	Y	1					2
							1	9									
*05	589	X	430	-0-	-159	-0-	57	1	372	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	660	X	498	-0-	-162	-0-	69	1	428	2	Y	1					2
							1	9									
07	651	X	342	-0-	-309	-0-	39	1	302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	651	X	384	-0-	-267	-0-	88	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	X	280	-0-	-230	-0-	64	1	212	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	67	1	2908	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*05	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	77	1	2774	2	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3540	X	2756	-0-	-784	-0-	74	1	2651	2	Y	28	1	1			27
							31	9									
07	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	71	1	2930	2	Y	36	46	1			17
							40	9									
08	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	161	1	2791	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
09	3030	X	2683	-0-	-347	-0-	171	1	2482	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1393	-0-	-1277	-0-	31	1	1359	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
*05	2635	N	572	-0-	-2063	-0-	15	1	543	2	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
06	2910	X	622	-0-	-2288	-0-	17	1	599	2	Y	5					5
							6	9									
07	3007	X	462	-0-	-2545	-0-	11	1	444	2	Y	6					11
							7	9									
08	2046	X	478	-0-	-1568	-0-	25	1	441	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
09	1380	X	659	-0-	-721	-0-	42	1	617	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3838	-0-	-992	-0-	87	1	3745	2	Y	5	2	1			11
							6	9									
*05	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	112	1	4048	2	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
06	4830	X	4106	-0-	-724	-0-	111	1	3987	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	111	1	4569	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	245	1	4239	2	Y	15	28	1			-0-
							17	9									
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	240	1	3491	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	589	X	427	-0-	-162	-0-	11	1	398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	660	X	657	-0-	-3	-0-	18	1	628	2	Y	10					10
							11	9									
07	806	X	352	-0-	-454	-0-	8	1	331	2	Y	12	16	1			6
							13	9									
08	806	X	363	-0-	-443	-0-	19	1	333	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	780	X	547	-0-	-233	-0-	35	1	503	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					14
*05	527	X	410	-0-	-117	-0-	11	1	382	2	Y	15	29	1			-0-
							17	9									
06	300	X	171	-0-	-129	-0-	4	1	161	2	Y	5					5
							6	9									
07	279	X	144	-0-	-135	-0-	3	1	133	2	Y	7					12
							8	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	7	1	128	2	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
09	390	X	176	-0-	-214	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	217	1	9381	2	N	-0-	7	1			51
*05	9579	X	9537	-0-	-42	-0-	256	1	9281	2	N	-0-	4	1			47
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	247	1	8875	2	N	-0-	4	1			43
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	215	1	8875	2	N	-0-	4	1			39
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	527	1	9140	2	N	-0-	4	1			35
*09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	619	1	9005	2	N	7	7	1			35
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	60	1	2583	2	Y	-0-					-0-
*05	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	70	1	2535	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2970	X	2399	-0-	-571	-0-	65	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2479	-0-	-590	-0-	59	1	2419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	143	1	2072	2	Y	36	28	1			8
							40	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	3					3
							3	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	77	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

04	13350	X	11517	-0-	-1833	-0-	257	1	11097	2	N	148	150	1			-0-
							163	9									
*05	13454	X	11197	-0-	-2257	-0-	297	1	10738	2	N	147	141	1			6
							162	9									
06	12660	X	10581	-0-	-2079	-0-	283	1	10145	2	N	139	145	1			-0-
							153	9									
07	12958	X	10857	-0-	-2101	-0-	253	1	10428	2	N	160	147	1			13
							176	9									
08	11904	X	11227	-0-	-677	-0-	601	1	10410	2	N	196	209	1			-0-
							216	9									
09	11520	X	9901	-0-	-1619	-0-	627	1	9112	2	N	147	140	1			7
							162	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	2	1			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	236	1	10204	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	274	1	9926	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	260	1	9330	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	10850	X	9971	-0-	-879	-0-	236	1	9731	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	10478	X	10303	-0-	-175	-0-	562	1	9737	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	10140	X	9666	-0-	-474	-0-	622	1	9036	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60270	X	51029	-0-	-9241	-0-	812	1	50195	2	N	20	6	1			14
							22	9									
*05	59489	X	42377	-0-	-17112	-0-	732	1	41427	2	N	198	212	1			-0-
							218	9									
06	50220	X	43903	-0-	-6317	-0-	739	1	42962	2	N	184	184	1			-0-
							202	9									
07	52731	X	39294	-0-	-13437	-0-	529	1	38755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	52731	X	33912	-0-	-18819	-0-	953	1	32940	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	51030	X	26138	-0-	-24892	-0-	869	1	25261	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31028	X	31028	-0-	-0-	-0-	698	1	30162	2	N	153	202	1			-0-
							168	9									
*05	34472	X	33214	-0-	-1258	-0-	892	1	32308	2	N	13	11	1			2
							14	9									
06	33360	X	30982	-0-	-2378	-0-	837	1	30040	2	N	95	63	1			34
							105	9									
07	35185	X	31184	-0-	-4001	-0-	739	1	30442	2	N	3	12	1			25
							3	9									
08	35185	X	30215	-0-	-4970	-0-	1649	1	28566	2	N	-0-	13	1			12
09	32190	X	29735	-0-	-2455	-0-	1912	1	27799	2	N	22	22	1			12
							24	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
04	58230	X	42981	-0-	-15249	-0-	684	1	42284	2	N	12	5	1			7
							13	9									
*05	58125	X	42624	-0-	-15501	-0-	740	1	41860	2	N	22	27	1			2
							24	9									
06	50820	X	40807	-0-	-10013	-0-	687	1	39908	2	N	193	195	1			-0-
							212	9									
07	50437	X	9480	-0-	-40957	-0-	128	1	9350	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	46903	X	38025	-0-	-8878	-0-	1068	1	36936	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	42990	X	32857	-0-	-10133	-0-	1092	1	31755	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
04	101880	X	66360	-0-	-35520	-0-	1056	1	65260	2	N	40	8	1			47
							44	9									
*05	98487	X	65900	-0-	-32587	-0-	1141	1	64563	2	N	178	225	1			-0-
							196	9									
06	85050	X	60211	-0-	-24839	-0-	1018	1	59162	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
07	83452	X	2356	-0-	-81096	-0-	32	1	2323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	76663	X	55479	-0-	-21184	-0-	1559	1	53890	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
09	66360	X	50136	-0-	-16224	-0-	1661	1	48287	2	N	171	171	1			-0-
							188	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
04	95070	X	72144	-0-	-22926	-0-	1144	1	70738	2	N	238	186	1			52
							262	9									
*05	91202	X	69126	-0-	-22076	-0-	1197	1	67713	2	N	196	226	1			22
							216	9									
06	86520	X	64357	-0-	-22163	-0-	1084	1	63025	2	N	225	207	1			40
							248	9									
07	87203	X	59874	-0-	-27329	-0-	804	1	58918	2	N	138	159	1			19
							152	9									
08	80817	X	52217	-0-	-28600	-0-	1462	1	50558	2	N	179	198	1			-0-
							197	9									
09	72150	X	44494	-0-	-27656	-0-	1477	1	42953	2	N	58	58	1			-0-
							64	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113790	X	77039	-0-	-36751	-0-	1087	1	75861	2	N	83	9	1			74
							91	9									
*05	117583	X	83183	-0-	-34400	-0-	1442	1	81578	2	Y	148	222	1			-0-
							163	9									
06	96120	X	74128	-0-	-21992	-0-	1254	1	72874	2	Y	-0-					-0-
07	93031	X	68100	-0-	-24931	-0-	917	1	67165	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	87234	X	58544	-0-	-28690	-0-	1645	1	56867	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
09	80490	X	45385	-0-	-35105	-0-	1509	1	43862	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133890	X	94737	-0-	-39153	-0-	1332	1	92989	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
*05	121582	X	88680	-0-	-32902	-0-	1412	1	87206	2	N	56	56	1			-0-
							62	9									
06	106410	X	80695	-0-	-25715	-0-	1242	1	79037	2	N	378	378	1			-0-
							416	9									
07	109957	X	75793	-0-	-34164	-0-	951	1	74765	2	N	70	18	1			52
							77	9									
08	108686	X	76440	-0-	-32246	-0-	2143	1	74297	2	N	-0-	32	1			20
09	94740	X	23706	-0-	-71034	-0-	784	1	22870	2	N	47	5	1			62
							52	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 #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60060	X	37554	-0-	-22506	-0-	595	1	36766	2	N	175	175	1			-0-
							193	9									
*05	45663	X	37463	-0-	-8200	-0-	647	1	36592	2	N	204	204	1			-0-
							224	9									
06	44190	X	35599	-0-	-8591	-0-	600	1	34880	2	N	108	16	1			92
							119	9									
07	42470	X	33027	-0-	-9443	-0-	444	1	32494	2	N	81	173	1			-0-
							89	9									
08	40486	X	28561	-0-	-11925	-0-	801	1	27686	2	N	67	14	1			53
							74	9									
09	37560	X	25380	-0-	-12180	-0-	841	1	24462	2	N	70	123	1			-0-
							77	9									

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95310	X	69114	-0-	-26196	-0-	975	1	68055	2	N	76	163	1			-0-
							84	9									
*05	90520	X	65392	-0-	-25128	-0-	1041	1	64307	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	87600	X	58430	-0-	-29170	-0-	905	1	57445	2	N	73	51	1			22
							80	9									
07	81902	X	55492	-0-	-26410	-0-	697	1	54778	2	N	15	13	1			24
							17	9									
08	77531	X	55127	-0-	-22404	-0-	1545	1	53582	2	N	-0-	23	1			1
09	69120	X	52286	-0-	-16834	-0-	1733	1	50540	2	N	12	12	1			1
							13	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84450	X	54748	-0-	-29702	-0-	772	1	53899	2	N	70	6	1			64
							77	9									
*05	73966	X	53241	-0-	-20725	-0-	847	1	52331	2	N	57	33	1			88
							63	9									
06	67290	X	42218	-0-	-25072	-0-	653	1	41453	2	N	102	190	1			-0-
							112	9									
07	64511	X	49186	-0-	-15325	-0-	618	1	48556	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	60791	X	43921	-0-	-16870	-0-	1231	1	42670	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	54750	X	39950	-0-	-14800	-0-	1320	1	38494	2	N	124	76	1			48
							136	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
*10	757339	X	323647	-0-	-433692	-0-	4954	1	318009	2	N	622	706	1			48
							684	9									
*11	396960	X	273512	-0-	-123448	-0-	3943	1	269013	2	N	505	351	1			202
							556	9									
*12	410192	X	244257	-0-	-165935	-0-	3794	1	239991	2	N	429	549	1			82
							472	9									
*01	410192	X	196870	-0-	-213322	-0-	3292	1	193208	2	N	336	368	1			50
							370	9									
*02	350084	X	166667	-0-	-183417	-0-	2501	1	163825	2	N	310	180	1			180
							341	9									
*03	323733	X	174889	-0-	-148844	-0-	1684	1	172758	2	N	406	494	1			92
							447	9									
*04	273420	X	156567	-0-	-116853	-0-	2208	1	154109	2	N	227	197	1			122
							250	9									
*05	244249	X	147775	-0-	-96474	-0-	2352	1	145285	2	N	125	90	1			157
							138	9									
*06	190560	X	128921	-0-	-61639	-0-	1993	1	126812	2	N	105	227	1			35
							116	9									
*07	184512	X	120791	-0-	-63721	-0-	1516	1	119228	2	N	43	28	1			50
							47	9									
*08	174840	X	110943	-0-	-63897	-0-	3108	1	107760	2	N	68	46	1			72
							75	9									
09	156540	X	98881	-0-	-57659	-0-	3276	1	95536	2	N	63	22	1			113
							69	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
*10	105183	X	51729	-0-	-53454	-0-	789	1	50651	2	N	263	53	1			258
							289	9									
*11	101790	X	44627	-0-	-57163	-0-	641	1	43711	2	N	250	285	1			223
							275	9									
*12	105183	X	39932	-0-	-65251	-0-	621	1	39264	2	N	43	188	1			78
							47	9									
*01	105183	X	41001	-0-	-64182	-0-	681	1	39966	2	N	322	203	1			197
							354	9									
*02	95004	X	35934	-0-	-59070	-0-	538	1	35233	2	N	148	287	1			58
							163	9									
*03	51646	X	35534	-0-	-16112	-0-	342	1	35043	2	N	135	33	1			160
							149	9									
*04	44520	X	31534	-0-	-12986	-0-	445	1	31041	2	N	44	4	1			200
							48	9									
*05	40920	X	29852	-0-	-11068	-0-	473	1	29180	2	N	181	181	1			200
							199	9									
*06	39600	X	27558	-0-	-12042	-0-	427	1	27096	2	N	32	170	1			62
							35	9									
*07	39897	X	26858	-0-	-13039	-0-	335	1	26294	2	N	208	180	1			90
							229	9									
*08	35495	X	25312	-0-	-10183	-0-	710	1	24560	2	N	38	11	1			117
							42	9									
09	31650	X	19408	-0-	-12242	-0-	645	1	18757	2	N	5	5	1			117
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370890	X	171046	-0-	-199844	-0-	2413	1	168421	2	N	193	193	1			-0-
							212	9									
*05	383253	X	136770	-0-	-246483	-0-	2171	1	134103	2	Y	451	451	1			-0-
							496	9									
06	370890	X	140465	-0-	-230425	-0-	2173	1	138289	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	204879	X	39700	-0-	-165179	-0-	498	1	39188	2	Y	13	9	1	4	8	-0-
							14	9									
*08	176762	X	112792	-0-	-63970	-0-	3163	1	109549	2	Y	73	48	1	25	8	-0-
							80	9									
09	171060	X	92706	-0-	-78354	-0-	3082	1	89595	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227400	X	93501	-0-	-133899	-0-	2096	1	90618	2	N	715	778	1			202
							787	9									
*05	234980	X	88541	-0-	-146439	-0-	2362	1	85517	2	N	602	583	1			221
							662	9									
06	227400	X	79437	-0-	-147963	-0-	2148	1	77078	2	N	192	382	1			31
							211	9									
07	234980	X	75161	-0-	-159819	-0-	1773	1	73069	2	N	290	196	1			125
							319	9									
08	108965	X	70167	-0-	-38798	-0-	3812	1	66062	2	N	266	391	1			-0-
							293	9									
09	93510	X	63556	-0-	-29954	-0-	4067	1	59128	2	N	328	222	1			106
							361	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399420	X	150470	-0-	-248950	-0-	2125	1	148323	2	N	20	17	1			3
							22	9									
*05	412734	X	140990	-0-	-271744	-0-	2244	1	138594	2	N	138	87	1	54	8	-0-
							152	9									
06	399420	X	50537	-0-	-348883	-0-	781	1	49572	2	Y	167	124	1	43	8	-0-
							184	9									
07	412734	X	126321	-0-	-286413	-0-	1586	1	124679	2	Y	51	46	1			5
							56	9									
08	175894	X	105996	-0-	-69898	-0-	2967	1	102871	2	Y	144	149	1			-0-
							158	9									
09	150480	X	92557	-0-	-57923	-0-	3068	1	89443	2	Y	42	21	1			21
							46	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 #: 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	0		21536	-0-	21536	21536	331	1	20938	2	N	243	38	1			205
							267	9									
*01	0		108961	-0-	108961	130497	1769	1	103807	2	N	3077	3012	1	10	8	260
							3385	9									
*02	0		83327	-0-	83327	213824	1219	1	79835	2	N	2066	2021	1			305
							2273	9									
*03	292164	X	78340	-0-	-213824	-0-	744	1	76273	2	N	1203	1320	1	3	8	185
							1323	9									
*04	94950	X	56428	-0-	-38522	-0-	785	1	54777	2	N	787	712	1			260
							866	9									
*05	98115	X	55829	-0-	-42286	-0-	873	1	53848	2	N	1007	1122	1			145
							1108	9									
*06	94950	X	43268	-0-	-51682	-0-	657	1	41761	2	N	773	718	1			200
							850	9									
*07	98115	X	35507	-0-	-62608	-0-	436	1	34210	2	N	783	736	1			247
							861	9									
*08	78492	X	45549	-0-	-32943	-0-	1254	1	43393	2	N	820	920	1	2	8	145
							902	9									
09	56610	X	39269	-0-	-17341	-0-	1283	1	37323	2	N	603	545	1			203
							663	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
*03	0		177888	-0-	177888	322974	2711	1	174340	2	N	761	766	1			148
							837	9									
*04	458989	X	136015	-0-	-322974	-0-	3066	1	132569	2	N	345	423	1			70
							380	9									
*05	229493	X	118892	-0-	-110601	-0-	3182	1	115241	2	N	426	396	1			100
							469	9									
*06	222090	X	95207	-0-	-126883	-0-	2570	1	92200	2	N	397	397	1			100
							437	9									
*07	229493	X	88629	-0-	-140864	-0-	2092	1	86184	2	N	321	386	1			35
							353	9									
*08	229493	X	81591	-0-	-147902	-0-	4438	1	76905	2	N	225	207	1			53
							248	9									
09	136110	X	70367	-0-	-65743	-0-	4508	1	65538	2	N	292	312	1			33
							321	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		145703	-0-	145703	145703	2224	1	143071	2	N	371	183	1	70	8	118
							408	9									
*04	369876	X	224173	-0-	-145703	-0-	5057	1	218618	2	N	453	353	1			218
							498	9									
*05	235693	X	204354	-0-	-31339	-0-	5479	1	198411	2	N	422	598	1			42
							464	9									
*06	228090	X	179208	-0-	-48882	-0-	4844	1	173810	2	N	504	419	1			127
							554	9									
*07	235693	X	143080	-0-	-92613	-0-	3381	1	139304	2	N	359	411	1	2	8	73
							395	9									
*08	235693	X	100788	-0-	-134905	-0-	5490	1	95138	2	N	145	43	1	2	8	173
							160	9									
09	224190	X	109848	-0-	-114342	-0-	7053	1	102534	2	N	237	375	1			35
							261	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	172422	X	172422	-0-	-0-	-0-	2430	1	169515	2	N	434	192	1	2	8	240
							477	9									
*05	205127	X	168671	-0-	-36456	-0-	2679	1	165280	2	N	647	837	1			50
							712	9									
*06	198510	X	136550	-0-	-61960	-0-	2109	1	134005	2	N	396	409	1			37
							436	9									
*07	205127	X	119209	-0-	-85918	-0-	1498	1	117581	2	N	118	27	1			128
							130	9									
*08	205127	X	103552	-0-	-101575	-0-	2904	1	100485	2	N	148	219	1			57
							163	9									
09	172410	X	85976	-0-	-86434	-0-	2857	1	83089	2	N	27	19	1			65
							30	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

*01	0		182948	-0-	182948	182948	3056	1	179360	2	N	484	187	1	110	8	187
							532	9									
*02	0		263585	-0-	263585	446533	3950	1	258818	2	N	743	717	1			213
							817	9									
*03	0		244607	-0-	244607	691140	2355	1	241182	2	N	973	974	1			212
							1070	9									
*04	879782	X	188642	-0-	-691140	-0-	2657	1	185246	2	N	672	737	1			147
							739	9									
*05	304358	X	185789	-0-	-118569	-0-	2954	1	182336	2	N	454	464	1			137
							499	9									
*06	294540	X	167618	-0-	-126922	-0-	2590	1	164618	2	N	373	430	1			80
							410	9									
*07	304358	X	153215	-0-	-151143	-0-	1923	1	151008	2	N	258	213	1			125
							284	9									
*08	304358	X	137579	-0-	-166779	-0-	3851	1	133409	2	N	290	353	1			62
							319	9									
09	188700	X	121397	-0-	-67303	-0-	4033	1	116933	2	N	392	389	1			65
							431	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					70
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			77
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1315	2	8	9	N	7					84
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1624	2	136	9	N	124	183	1			25
*08	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	1104	2	8	9	N	7	2	8			30
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	2	8	9	N	7					37

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

04	1170	N	6	-0-	-1164	-0-	6	2			N	-0-					130
05	1054	N	17	-0-	-1037	-0-	6	2	11	9	N	10					140
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					140
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					140
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					140
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					140

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

04	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	1241	2	11	9	N	10	10	8			187
05	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	2427	2	64	9	N	58					245
06	2460	X	1822	-0-	-638	-0-	1820	2	2	9	N	2	178	1	2	8	67
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1	1	8			67
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	2	11	9	N	10	1	8			76
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			76

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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	229	1	94	2	N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					6
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	229	1	881	2	N	-0-					6
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	229	1	244	2	N	-0-					6
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	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
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	5	1	30	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	2					2
							2	9									
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2					4
08	124	X	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					4
09	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2350	X	798	-0-	-1552	-0-	87	1	704	2	Y	6	6	8			9
							7	9									
05	1023	X	645	-0-	-378	-0-	87	1	470	2	Y	80	2	8			87
							88	9									
06	990	X	562	-0-	-428	-0-	87	1	387	2	Y	80					167
							88	9									
07	899	X	849	-0-	-50	-0-	87	1	674	2	Y	80					247
							88	9									
08	837	X	91	-0-	-746	-0-	87	2	4	9	Y	4	4	8			247
09	810	X	19	-0-	-791	-0-	19	2			Y	-0-	8	1			239

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	963	N	235	-0-	-728	-0-	233	2	2	9	Y	2	2	8			731
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	Y	5	2	8			734
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					734
07	248	X	94	-0-	-154	-0-	94	2			Y	-0-					734
08	372	X	9	-0-	-363	-0-	9	2			Y	-0-					734
09	360	X	2	-0-	-358	-0-	2	2			Y	-0-	65	1			669

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1
08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	Y	-0-					1
*09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	N	62	-0-	-258	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	2	11	9	Y	10	2	8			15
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	18	2	11	9	Y	10					25
07	62	X	28	-0-	-34	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
08	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					35
09	60	X	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-	21	1			14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	13	-0-	-56	-0-	13	2			Y	-0-					2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					2
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128	N	43	-0-	-85	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76	N	26	-0-	-50	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	2	12	9	Y	11					11
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	Y	11					22
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	Y	11					33
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					33
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			32

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					100
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					100
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					100
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					100

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
04	1026	N	174	-0-	-852	-0-	98	1	76	2	Y	-0-					8
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	98	1	210	2	Y	3					11
							3	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	Y	3					14
							3	9									
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
08	403	X	307	-0-	-96	-0-	98	1	209	2	Y	-0-					17
09	300	X	82	-0-	-218	-0-	46	2	36	9	Y	33	50	1			-0-

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
04	374	N	233	-0-	-141	-0-	233	2			Y	-0-					2
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	2	22	9	Y	20					22
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	77	2	22	9	Y	20					42
07	256	X	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	Y	20					62
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					62
09	240	X	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-	34	1			28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	921	-0-	-40	-0-	110	1	811	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	591	-0-	-129	-0-	74	1	517	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	830	-0-	-7	-0-	104	1	726	2	Y	-0-					-0-
*01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
*03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	88 11	1 9	1430	2	Y	10	5	8			77
05	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	95 12	1 9	1505	2	Y	11	4	8			84
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	81 10	1 9	1469	2	Y	9	3	8			90
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	1506	2	Y	8	3	8			95
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	83 11	1 9	1485	2	Y	10	89	1	2	8	14
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	84 12	1 9	1418	2	Y	11	3	8			22

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	95 14	1 9	1533	2	Y	13	7	8			53
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1518	2	Y	9	4	8			58
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	79 8	1 9	1439	2	Y	7	2	8			63
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	80 2	1 9	1452	2	Y	2	2	8			63
08	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	78 6	1 9	1391	2	Y	5	1	8			67
09	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	70 14	1 9	1176	2	Y	13	2	8			78

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
04	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1702	2	Y	19	8	8			22
							21	9									
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	109	1	1719	2	Y	20	6	8			36
							22	9									
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	78	1	1422	2	Y	12	29	1	5	8	14
							13	9									
07	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	76	1	1377	2	Y	15	11	1	3	8	15
							17	9									
08	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	83	1	1479	2	Y	15	10	1	3	8	17
							17	9									
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	79	1	1342	2	Y	14	11	1	3	8	17
							15	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

04	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	335	2	Y	2					54
							2	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	300	2	Y	11	34	1	2	8	29
							12	9									
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	13	1	236	2	Y	4					33
							4	9									
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	274	2	Y	2	29	1			6
							2	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	16	1	283	2	Y	1					7
							1	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	2					9
							2	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	66	1	1061	2	Y	22	6	8			98
							24	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	68	1	1075	2	Y	20	3	8			115
							22	9									
06	1200	N	829	-0-	-371	-0-	42	1	766	2	Y	19	100	1	2	8	32
							21	9									
07	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	52	1	954	2	Y	25	2	8			55
							28	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	Y	7	2	8			60
							8	9									
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	16	3	8			73
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1265	-0-	-1165	-0-	201 34	1 9	1030	2	Y	31	111	1	6	8	73
05	2511	X	1055	-0-	-1456	-0-	178 23	1 9	854	2	Y	21	3	8			91
06	2430	X	588	-0-	-1842	-0-	121 15	1 9	452	2	Y	14	4	8			101
07	2077	X	932	-0-	-1145	-0-	180 15	1 9	737	2	Y	14	3	8			112
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	440 15	1 9	2403	2	Y	14	5	8			121
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	330 23	1 9	1914	2	Y	21	4	8			138

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88 10	1 9	1417	2	Y	9	4	8			75
05	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	90 12	1 9	1424	2	Y	11	3	8			83
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	74 4	1 9	1348	2	Y	4	2	8			85
07	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	77 4	1 9	1399	2	Y	4	2	8			87
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	76 6	1 9	1360	2	Y	5	81	1	2	8	9
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80 6	1 9	1358	2	Y	5	2	8			12

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

04	780	N	663	-0-	-117	-0-	38 13	1 9	612	2	Y	12	3	8			114
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	35 13	1 9	559	2	Y	12	97	1	2	8	27
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	37 8	1 9	667	2	Y	7	1	8			33
07	682	N	582	-0-	-100	-0-	30 8	1 9	544	2	Y	7	1	8			39
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	30 10	1 9	536	2	Y	9	1	8			47
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					47

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	34	-0-	-1466	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	1457	N	37	-0-	-1420	-0-	2	1	34	2	Y	1					38
							1	9									
06	540	N	49	-0-	-491	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					38
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	34	1			4
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					4

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	40	1	647	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	3	14	1	1	8	3
							3	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	Y	5	1	8			9
							6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	81	1	1305	2	Y	13	45	1	7	8	26
							14	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	16	28	1	6	8	8
							18	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	82	1	1489	2	Y	17	10	1	4	8	11
							19	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	72	1	1318	2	Y	16	10	1	2	8	15
							18	9									
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	80	1	1432	2	Y	14	11	1	2	8	16
							15	9									
09	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	70	1	1178	2	Y	14	11	1	2	8	17
							15	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	108	1	1751	2	Y	16	8	8			157
							18	9									
05	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	102	1	1608	2	Y	17	5	8			169
							19	9									
06	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	80	1	1465	2	Y	12	2	8			179
							13	9									
07	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	89	1	1614	2	Y	16	3	8			192
							18	9									
08	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	75	1	1350	2	Y	9	2	8			199
							10	9									
09	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	79	1	1330	2	Y	5	2	8			202
							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 #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	205	1	3311	2	Y	68	12	8			111
							75	9									
05	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	215	1	3392	2	Y	75	7	8			179
							83	9									
06	3780	X	3398	-0-	-382	-0-	175	1	3182	2	Y	37	144	1	6	8	66
							41	9									
07	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	173	1	3161	2	Y	55	52	1	4	8	65
							61	9									
08	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	173	1	3092	2	Y	50	43	1	3	8	69
							55	9									
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	164	1	2780	2	Y	53	44	1	4	8	74
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	64	1	1034	2	Y	14	5	8			130
							15	9									
05	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	65	1	1034	2	Y	9	4	8			135
							10	9									
06	1200	N	699	-0-	-501	-0-	36	1	652	2	Y	10	1	8			144
							11	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	39	1	711	2	Y	12	125	1	2	8	29
							13	9									
08	1116	N	576	-0-	-540	-0-	30	1	544	2	Y	2					31
							2	9									
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					31

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1687	2	Y	13	5	8			57
							14	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1720	2	Y	11	3	8			65
							12	9									
06	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	89	1	1629	2	Y	9	2	8			72
							10	9									
07	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	85	1	1554	2	Y	16	65	1	1	8	22
							18	9									
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	85	1	1516	2	Y	11	2	8			31
							12	9									
09	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	90	1	1516	2	Y	6	2	8			35
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50 18	1 9	806	2	Y	16	5	8			98
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43 13	1 9	677	2	Y	12	83	1	3	8	24
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	42 22	1 9	767	2	Y	20	2	8			42
07	868	N	587	-0-	-281	-0-	30 10	1 9	547	2	Y	9					51
08	744	N	351	-0-	-393	-0-	18 7	1 9	326	2	Y	6	1	8			56
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					56

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	114 30	1 9	1850	2	Y	27	10	8			50
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	116 22	1 9	1828	2	Y	20	6	8			64
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	100 9	1 9	1817	2	Y	8	4	8			68
07	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	74 8	1 9	1350	2	Y	7	2	8			73
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					73
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					73

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

04	660	N	441	-0-	-219	-0-	25 4	1 9	412	2	Y	4	22	1	2	8	11
05	620	N	381	-0-	-239	-0-	19 6	1 9	356	2	Y	5	12	1	2	8	2
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	13 6	1 9	236	2	Y	5	3	1	1	8	3
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	21 4	1 9	385	2	Y	4	3	1			4
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	434	2	Y	4	3	1			5
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	387	2	Y	3	3	1			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	32	1	524	2	N	5					130
							6	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	15					145
							17	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	17					162
							19	9									
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	30	1	538	2	N	-0-					162
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	29	1	520	2	N	13					175
							14	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	29	1	497	2	N	10					185
							11	9									

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		270	-0-	270	1226	5	1	265	2	Y	-0-					37
05	14B2 EXT		156	-0-	156	1382	3	1	153	2	Y	-0-					37
06	14B2 EXT		140	-0-	140	1522	2	1	138	2	Y	-0-	35	1			2
07	T. A.		130	-0-	130	1652	2	1	128	2	Y	-0-					2
08	1706	N	54	-0-	-1652	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					2
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					2

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	79	1	1286	2	Y	59	10	8			125
							65	9									
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	72	1	1142	2	Y	47	8	8			164
							52	9									
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	59	1	1078	2	Y	48	142	1	6	8	64
							53	9									
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	56	1	1018	2	Y	39	4	8			99
							43	9									
08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	58	1	1038	2	Y	43	4	8			138
							47	9									
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	53	1	898	2	Y	31	5	8			164
							34	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	158	1	2555	2	Y	14	5	8			81
							15	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	165	1	2604	2	Y	17	3	8			95
							19	9									
06	2910	X	2707	-0-	-203	-0-	139	1	2537	2	Y	28	3	8			120
							31	9									
07	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	132	1	2408	2	Y	28	111	1	3	8	34
							31	9									
08	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	130	1	2323	2	Y	3	2	8			35
							3	9									
09	2730	X	1858	-0-	-872	-0-	103	1	1746	2	Y	8	3	8			40
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1501	2	N	18	8	8			55
							20	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1610	2	N	11	4	8			62
							12	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	4	3	8			63
							4	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	N	10	3	8			70
							11	9									
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1899	2	N	10	3	8			77
							11	9									
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1736	2	N	5	2	8			80
							6	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	2					2
							2	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					4
							2	9									
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	3					7
							3	9									
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

04	1590	X	1107	-0-	-483	-0-	64	1	1032	2	Y	10	31	1	6	8	17
							11	9									
05	1674	X	779	-0-	-895	-0-	40	1	729	2	Y	9	18	1	4	8	4
							10	9									
06	1620	X	811	-0-	-809	-0-	42	1	760	2	Y	8	5	1	1	8	6
							9	9									
07	1674	X	913	-0-	-761	-0-	47	1	853	2	Y	12	6	1	1	8	11
							13	9									
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	698	2	Y	10	8	1	1	8	12
							11	9									
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	40	1	681	2	Y	11	8	1	1	8	14
							12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	92	1	1489	2	Y	17	6	8			150
							19	9									
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	96	1	1523	2	Y	17	5	8			162
							19	9									
06	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	78	1	1429	2	Y	16	3	8			175
							18	9									
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	78	1	1419	2	Y	18	4	8			189
							20	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	78	1	1396	2	Y	11	1	8			199
							12	9									
09	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	82	1	1381	2	Y	8					207
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 10138 - 12546

*10	9145	X	1106	-0-	-8039	-0-	132	1	974	2	Y	-0-					133
*11	8850	X	874	-0-	-7976	-0-	130	1	742	2	Y	2					135
							2	9									
*12	9145	X	101	-0-	-9044	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					135
*01	9145	X	103	-0-	-9042	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					135
*02	6524	X	4791	-0-	-1733	-0-	531	1	4227	2	Y	30	5	8			160
							33	9									
*03	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	1323	1	11600	2	Y	67	7	8			220
							74	9									
*04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	1026	1	8283	2	Y	30	183	1			67
							33	9									
*05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	712	1	5158	2	Y	18					85
							20	9									
*06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	873	1	7023	2	Y	45					130
							50	9									
*07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	892	1	6609	2	Y	29	2	8			157
							32	9									
*08	9300	X	6653	-0-	-2647	-0-	807	1	5824	2	Y	20					177
							22	9									
*09	9000	X	5717	-0-	-3283	-0-	717	1	4980	2	Y	18					195
							20	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1366	2	Y	41	41	1	7	8	32
							45	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	41	42	1	4	8	27
							45	9									
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	73	1	1323	2	Y	41	42	1	4	8	22
							45	9									
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	79	1	1432	2	Y	21	3	8			40
							23	9									
08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	61	1	1092	2	Y	17	28	1	2	8	27
							19	9									
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	68	1	1157	2	Y	16	21	1	2	8	20
							18	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 #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
05	341	N	201	-0-	-140	-0-	10	1	189	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	17	1	310	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	355	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

04	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	134	1	2162	2	Y	13	5	8			138
							14	9									
05	2635	N	1963	-0-	-672	-0-	116	1	1827	2	Y	18	4	8			152
							20	9									
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	115	1	2094	2	Y	10	2	8			160
							11	9									
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	117	1	2134	2	Y	9	2	8			167
							10	9									
08	2573	X	2279	-0-	-294	-0-	120	1	2149	2	Y	9	3	8			173
							10	9									
*09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	Y	10	4	8			179
							11	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	N	26	6	8			52
							29	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	70	1	336	2	N	37	4	8			85
							41	9									
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	59	1	222	2	N	17	2	8			100
							19	9									
07	527	N	117	-0-	-410	-0-	23	1	94	2	N	-0-					100
08	434	N	162	-0-	-272	-0-	25	1	136	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	98	1	1785	2	N	27					174
							30	9									
07	3100	N	3291	-0-	191	191	169	1	3085	2	N	34	176	1	4	8	28
							37	9									
08	3044	N	2853	-0-	-191	-0-	150	1	2693	2	N	9	5	8			32
							10	9									
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2240	2	N	21	5	8			48
							23	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	Y	27	9	8			50
							30	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	19	6	8			63
							21	9									
06	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	69	1	1262	2	Y	11	4	8			70
							12	9									
07	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	73	1	1322	2	Y	14	3	8			81
							15	9									
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	83	1	1480	2	Y	12	4	8			89
							13	9									
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	17	5	8			101
							19	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	121	2	Y	3					16
							3	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	98	2	Y	2					18
							2	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	2					5
							2	9									
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

04	960	N	913	-0-	-47	-0-	53	1	850	2	Y	9	52	1	2	8	30
							10	9									
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	46	1	837	2	Y	13	32	1	2	8	9
							14	9									
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	39	1	708	2	Y	14	10	1	3	8	10
							15	9									
07	930	N	805	-0-	-125	-0-	41	1	744	2	Y	18	9	1	2	8	17
							20	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	16	12	1	2	8	19
							18	9									
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	16	12	1	2	8	21
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2297	-0-	-73	-0-	133	1	2150	2	Y	13	8	8			129
							14	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	140	1	2210	2	Y	8	5	8			132
							9	9									
06	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	114	1	2079	2	Y	9	4	8			137
							10	9									
07	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	121	1	2198	2	Y	6	3	8			140
							7	9									
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	120	1	2149	2	Y	7	3	8			144
							8	9									
09	2190	N	2054	-0-	-136	-0-	114	1	1936	2	Y	4	3	8			145
							4	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	131	1	971	2	Y	1					28
							1	9									
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	2					30
							2	9									
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	966	2	Y	3					33
							3	9									
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	963	2	Y	2					35
							2	9									
*02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	96	1	767	2	Y	6					41
							7	9									
*03	1116	N	558	-0-	-558	-0-	57	1	499	2	Y	2					43
							2	9									
*04	1080	N	565	-0-	-515	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					43
*05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					43
*06	540	N	112	-0-	-428	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					43
*07	589	N	95	-0-	-494	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					43
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	Y	-0-					43
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					43

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	202	1	3268	2	Y	21	10	8			32
							23	9									
05	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	216	1	3408	2	Y	19	6	8			45
							21	9									
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	184	1	3360	2	Y	21	6	8			60
							23	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	195	1	3555	2	Y	13	56	1	4	8	13
							14	9									
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	201	1	3599	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
*09	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	202	1	3424	2	Y	20	5	8			36
							22	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1447	2	N	33	9	8			154
							36	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	2	N	42	7	8			189
							46	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	76	1	1383	2	N	16	5	8			200
							18	9									
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	34	177	1	4	8	53
							37	9									
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	75	1	1335	2	N	22	3	8			72
							24	9									
*09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	30	5	8			97
							33	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	134	1	2163	2	Y	29	6	8			60
							32	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2226	2	Y	27	3	8			84
							30	9									
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	121	1	2202	2	Y	33	3	8			114
							36	9									
07	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	115	1	2090	2	Y	22	107	1	2	8	27
							24	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	Y	18	3	8			42
							20	9									
09	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	97	1	1641	2	Y	32	3	8			71
							35	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	44	1	713	2	Y	2					16
							2	9									
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	47	1	750	2	Y	2					18
							2	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	619	2	Y	2					20
							2	9									
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	36	1	664	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	734	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	2	1	8			9
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	129 19	1 9	2081	2	Y	17	9	8			58
05	2604	N	2245	-0-	-359	-0-	133 10	1 9	2102	2	Y	9	4	8			63
06	2520	N	1788	-0-	-732	-0-	92 10	1 9	1686	2	Y	9	3	8			69
07	2294	N	1814	-0-	-480	-0-	94 15	1 9	1705	2	Y	14	62	1	2	8	19
08	2232	N	1892	-0-	-340	-0-	100 9	1 9	1783	2	Y	8	2	8			25
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	107 7	1 9	1813	2	Y	6	3	8			28

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	50 8	1 9	806	2	Y	7	2	8			39
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	46 6	1 9	725	2	Y	5	1	8			43
06	1050	X	876	-0-	-174	-0-	45 15	1 9	816	2	Y	14	38	1	1	8	18
07	899	X	835	-0-	-64	-0-	42 19	1 9	774	2	Y	17	1	8			34
08	899	X	765	-0-	-134	-0-	40 2	1 9	723	2	Y	2					36
09	870	X	761	-0-	-109	-0-	42 12	1 9	707	2	Y	11	1	8			46

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	112	1	1819	2	Y	14	5	8			18
							15	9									
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	118	1	1867	2	Y	13	4	8			27
							14	9									
06	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	99	1	1801	2	Y	10	3	8			34
							11	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	102	1	1850	2	Y	9	2	8			41
							10	9									
08	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	96	1	1711	2	Y	3	2	8			42
							3	9									
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	Y	7	35	1	2	8	12
							8	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	3	1	8			36
							3	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					36
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	1					37
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-	31	1			6
08	930	N	442	-0-	-488	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					6
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					6

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	45	1	730	2	N	15					244
							17	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	N	22	178	1	1	8	87
							24	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	9	1	8			95
							10	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	N	18	1	8			112
							20	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	21	1	8			132
							23	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	N	19	2	8			149
							21	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	157	1	2536	2	N	17	9	8			135
							19	9									
05	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	167	1	2647	2	N	28	6	8			157
							31	9									
06	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	140	1	2560	2	N	5	5	8			157
							6	9									
07	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	141	1	2561	2	N	3	3	8			157
							3	9									
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	146	1	2621	2	N	3	3	8			157
							3	9									
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	141	1	2385	2	N	14	4	8			167
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4841	-0-	-289	-0-	280	1	4537	2	Y	22	9	8			32
							24	9									
05	5301	X	5004	-0-	-297	-0-	297	1	4687	2	Y	18	8	8			42
							20	9									
06	4980	X	4866	-0-	-114	-0-	252	1	4600	2	Y	13	36	1	5	8	14
							14	9									
07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	262	1	4769	2	Y	10	3	8			21
							11	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	265	1	4739	2	Y	12	4	8			29
							13	9									
09	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	261	1	4422	2	Y	9	4	8			34
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	231	1	3740	2	Y	46	9	8			73
							51	9									
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	228	1	3608	2	Y	43	6	8			110
							47	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	187	1	3404	2	Y	31	5	8			136
							34	9									
07	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	207	1	3771	2	Y	30	3	8			163
							33	9									
08	4154	X	3238	-0-	-916	-0-	171	1	3056	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
09	4020	X	3039	-0-	-981	-0-	168	1	2847	2	Y	22	141	1	3	8	48
							24	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	164	1	9499	2	Y	110	15	8			152
							121	9									
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	185	1	11097	2	Y	96	156	1	12	8	80
							106	9									
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	167	1	10655	2	Y	31	3	8			108
							34	9									
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	178	1	10723	2	Y	17	2	8			123
							19	9									
08	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	177	1	10538	2	Y	19	3	8			139
							21	9									
09	11010	X	9610	-0-	-1400	-0-	161	1	9421	2	Y	25	103	1	4	8	57
							28	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	130	-0-	-16310	-0-	129	2	1	9	N	1	1	8			45
05	16802	X	10240	-0-	-6562	-0-	10184	2	56	9	N	51	1	8			95
06	15840	X	38	-0-	-15802	-0-	38	2			N	-0-					95
07	16368	X	539	-0-	-15829	-0-	539	2			N	-0-					95
08	13330	X	9915	-0-	-3415	-0-	9878	2	37	9	N	34	1	8			128
*09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9987	2	25	9	N	23	1	8			150

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*10	17980	X	15165	-0-	-2815	-0-	1800	1	13319	2	Y	42					210
							46	9									
*11	16530	X	15305	-0-	-1225	-0-	1902	1	13357	2	Y	42					252
							46	9									
*12	17081	X	15897	-0-	-1184	-0-	1992	1	13847	2	Y	53					305
							58	9									
*01	16523	X	15858	-0-	-665	-0-	2026	1	13778	2	Y	49	186	1	1	8	167
							54	9									
*02	14364	X	10942	-0-	-3422	-0-	1217	1	9685	2	Y	36	10	8			193
							40	9									
*03	15965	X	14290	-0-	-1675	-0-	1453	1	12741	2	Y	87	13	8			267
							96	9									
*04	15450	X	12909	-0-	-2541	-0-	1416	1	11434	2	Y	54	184	1	14	8	123
							59	9									
*05	15965	X	13967	-0-	-1998	-0-	1688	1	12224	2	Y	50	6	8			167
							55	9									
*06	15420	X	13386	-0-	-2034	-0-	1474	1	11857	2	Y	50	7	8			210
							55	9									
*07	14353	X	14003	-0-	-350	-0-	1659	1	12297	2	Y	43	6	8			247
							47	9									
*08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1678	1	12119	2	Y	34	168	1	3	8	110
							37	9									
*09	12750	X	12151	-0-	-599	-0-	1523	1	10587	2	Y	37	4	8			143
							41	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
04	11040	X	9568	-0-	-1472	-0-	556	1	8995	2	N	15	6	8			154
							17	9									
05	11408	X	8826	-0-	-2582	-0-	524	1	8281	2	N	19	4	8			169
							21	9									
06	10590	X	8692	-0-	-1898	-0-	450	1	8198	2	N	40	2	8			207
							44	9									
07	9889	X	9177	-0-	-712	-0-	477	1	8683	2	N	15	3	8			219
							17	9									
08	9889	X	9160	-0-	-729	-0-	484	1	8661	2	N	14	4	8			229
							15	9									
09	9570	X	7740	-0-	-1830	-0-	431	1	7301	2	N	7	6	8			230
							8	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	21159	-0-	-1671	-0-	1229	1	19895	2	N	32	17	8			215
							35	9									
05	23591	X	21438	-0-	-2153	-0-	1274	1	20131	2	N	30	179	1	11	8	55
							33	9									
06	22170	X	20289	-0-	-1881	-0-	1054	1	19213	2	N	20	7	8			68
							22	9									
07	22196	X	20824	-0-	-1372	-0-	1082	1	19719	2	N	21	6	8			83
							23	9									
08	22196	X	19975	-0-	-2221	-0-	1056	1	18899	2	N	18	6	8			95
							20	9									
09	21150	X	19169	-0-	-1981	-0-	1068	1	18078	2	N	21	6	8			110
							23	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
*10	23715	X	21311	-0-	-2404	-0-	2519	1	18638	2	Y	140					262
							154	9									
*11	21480	X	20562	-0-	-918	-0-	2547	1	17890	2	Y	114	181	1			195
							125	9									
*12	22196	X	21694	-0-	-502	-0-	2712	1	18853	2	Y	117					312
							129	9									
*01	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	2777	1	18882	2	Y	130	179	1	18	8	245
							143	9									
*02	19706	X	19706	-0-	-0-	-0-	2178	1	17329	2	Y	181	181	1	62	8	183
							199	9									
*03	21824	X	20613	-0-	-1211	-0-	2091	1	18334	2	Y	171	32	8			322
							188	9									
*04	21240	X	20220	-0-	-1020	-0-	2208	1	17827	2	Y	168	365	1	38	8	87
							185	9									
*05	21948	X	20973	-0-	-975	-0-	2531	1	18326	2	Y	105	22	8			170
							116	9									
*06	21240	X	19743	-0-	-1497	-0-	2161	1	17392	2	Y	173	175	1	29	8	139
							190	9									
*07	21793	X	20306	-0-	-1487	-0-	2397	1	17762	2	Y	134	27	8			246
							147	9									
*08	20894	X	20127	-0-	-767	-0-	2433	1	17566	2	Y	116	165	1	20	8	177
							128	9									
*09	20220	X	18655	-0-	-1565	-0-	2322	1	16139	2	Y	176	178	1	19	8	156
							194	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

04	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27345	2	88	9	N	80	18	8			249
05	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27383	2	66	9	N	60	179	1	13	8	117
06	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	25948	2	62	9	N	56	9	8			164
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25496	2	63	9	N	57	6	8			215
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24553	2	45	9	N	41	7	8			249
*09	24909	X	24909	-0-	-0-	-0-	24872	2	37	9	N	34	178	1	12	8	93

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

04	37710	X	31911	-0-	-5799	-0-	1855	1	30019	2	N	34	22	8			219
							37	9									
05	38967	X	31864	-0-	-7103	-0-	1895	1	29946	2	N	21	16	8			224
							23	9									
06	35880	X	29708	-0-	-6172	-0-	1544	1	28144	2	N	18	10	8			232
							20	9									
07	35805	X	30224	-0-	-5581	-0-	1571	1	28612	2	N	37	182	1	7	8	80
							41	9									
08	34658	X	29336	-0-	-5322	-0-	1551	1	27756	2	N	26	8	8			98
							29	9									
09	31920	X	27220	-0-	-4700	-0-	1517	1	25675	2	N	25	10	8			113
							28	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

04	59790	X	45001	-0-	-14789	-0-	2614	1	42303	2	N	76	30	8			185
							84	9									
05	52235	X	45865	-0-	-6370	-0-	2725	1	43072	2	N	62	170	1	24	8	53
							68	9									
06	48030	X	43684	-0-	-4346	-0-	2269	1	41368	2	N	43	19	8			77
							47	9									
07	49631	X	43580	-0-	-6051	-0-	2266	1	41277	2	N	34	13	8			98
							37	9									
08	49631	X	42247	-0-	-7384	-0-	2233	1	39957	2	N	52	13	8			137
							57	9									
09	45000	X	40013	-0-	-4987	-0-	2231	1	37760	2	N	20	15	8			142
							22	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 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38820	X	35101	-0-	-3719	-0-	2038	1	32988	2	N	68	36	8			202
							75	9									
05	40114	X	35021	-0-	-5093	-0-	2080	1	32875	2	N	60	30	8			232
							66	9									
06	36240	X	33235	-0-	-3005	-0-	1725	1	31460	2	N	45	178	1	21	8	78
							50	9									
07	37448	X	33851	-0-	-3597	-0-	1759	1	32048	2	N	40	15	8			103
							44	9									
08	37448	X	32595	-0-	-4853	-0-	1723	1	30824	2	N	44	15	8			132
							48	9									
09	35100	X	30515	-0-	-4585	-0-	1700	1	28768	2	N	43	18	8			157
							47	9									

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

04	46710	X	34518	-0-	-12192	-0-	34270	2	248	9	N	225	181	1	43	8	165
05	46965	X	34587	-0-	-12378	-0-	34401	2	186	9	N	169	183	1	34	8	117
06	42120	X	34586	-0-	-7534	-0-	1789	1	32614	2	N	166	181	1	27	8	75
							183	9									
07	39463	X	36916	-0-	-2547	-0-	1918	1	34935	2	N	57	22	8			110
							63	9									
08	38347	X	36297	-0-	-2050	-0-	1914	1	34240	2	N	130	21	8			219
							143	9									
09	34590	X	34306	-0-	-284	-0-	1910	1	32324	2	N	65	22	8			262
							72	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

04	78420	X	56377	-0-	-22043	-0-	56128	2	249	9	N	226	78	8			198
05	76973	X	54529	-0-	-22444	-0-	54314	2	215	9	N	195	178	1	52	8	163
06	68100	X	50963	-0-	-17137	-0-	50772	2	191	9	N	174	179	1	38	8	120
07	65813	X	49374	-0-	-16439	-0-	49191	2	183	9	N	166	175	1	28	8	83
08	62031	X	46892	-0-	-15139	-0-	46721	2	171	9	N	155	28	8			210
09	56370	X	41998	-0-	-14372	-0-	41836	2	162	9	N	147	169	1	31	8	157

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

04	109080	X	78267	-0-	-30813	-0-	78056	2	211	9	N	192	182	1	85	8	92
05	107353	X	76020	-0-	-31333	-0-	75837	2	183	9	N	166	56	8			202
06	94770	X	70602	-0-	-24168	-0-	70444	2	158	9	N	144	178	1	36	8	132
07	91047	X	69632	-0-	-21415	-0-	69491	2	141	9	N	128	180	1	25	8	55
08	85808	X	66367	-0-	-19441	-0-	66227	2	140	9	N	127	27	8			155
09	78270	X	60888	-0-	-17382	-0-	60756	2	132	9	N	120	177	1	28	8	70

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	471	1	3053	3	N	-0-					40
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	889	1	3510	3	N	-0-					40
06	4110	X	3070	-0-	-1040	-0-	510	1	2560	3	N	-0-					40
07	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	493	1	1973	3	N	-0-					40
08	4247	X	3420	-0-	-827	-0-	739	1	2681	3	N	-0-					40
09	4110	X	2825	-0-	-1285	-0-	750	1	2075	3	N	-0-					40

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	153	1	994	3	N	-0-					50
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	503	1	1985	3	N	-0-					50
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	3	N	-0-					50
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	317	1	1267	3	N	-0-					50
08	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	243	1	880	3	N	-0-					50
09	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	322	1	889	3	N	-0-					50

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

04	7200	X	5302	-0-	-1898	-0-	5302	2			N	-0-					49
05	7440	X	1993	-0-	-5447	-0-	1993	2			N	-0-					49
06	7200	X	1960	-0-	-5240	-0-	1960	2			N	-0-					49
07	5487	X	44	-0-	-5443	-0-	44	2			N	-0-					49
08	5487	X	491	-0-	-4996	-0-	488	2	3	9	N	3					52
09	5310	X	4170	-0-	-1140	-0-	4168	2	2	9	N	2					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

04	3000	X	1118	-0-	-1882	-0-	1118	2			N	-0-					63
05	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	1338	2			N	-0-					63
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	2625	2			N	-0-					63
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					63
08	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					63
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1633	2			N	-0-					63

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	117	1	4185	2	N	10					35
							11	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3799	2	8	9	N	7					42
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3603	2	28	9	N	25					67
07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3659	2	12	9	N	11					78
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12					90
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3618	2	24	9	N	22					112

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-					25
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			N	-0-					25
06	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					25
07	4557	X	4102	-0-	-455	-0-	4102	2			N	-0-					25
08	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	2			N	-0-					25
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	3979	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
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	80	1	2691	2	N	45					108
							50	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1516	2	N	5					113
							6	9									
06	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	46	1	1509	2	N	1					114
							1	9									
07	1891	N	1043	-0-	-848	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					114
08	1581	N	272	-0-	-1309	-0-	8	1	264	2	N	-0-					114
09	1560	N	292	-0-	-1268	-0-	8	1	284	2	N	-0-					114

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					8
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	139	1	4656	2	N	-0-					98
05	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	143	1	4604	2	N	-0-					98
06	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	137	1	4495	2	N	-0-					98
07	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	138	1	4712	2	N	-0-					98
08	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	136	1	4640	2	N	-0-					98
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	133	1	4488	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	149	-0-	-1711	-0-	149	2			N	-0-					43
05	806	N	125	-0-	-681	-0-	125	2			N	-0-					43
06	1170	N	107	-0-	-1063	-0-	107	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					43
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	10					118
							11	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	53	1	1713	2	N	-0-					118
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	2	N	-0-					118
07	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	36	1	1216	2	N	-0-					118
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	34	1	1149	2	N	-0-					118
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	32	1	1073	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	300	1	2815	2	N	13					151
							14	9									
05	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	300	1	2890	2	N	2					153
							2	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	300	1	3146	2	N	2					155
							2	9									
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	290	1	2280	2	N	-0-					155
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3100	2	N	-0-					155
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	280	1	2403	2	N	-0-					155

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-					32
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8394	3	44	9	Y	40					72
06	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	85	1	8059	3	Y	26	65	1			33
							29	9									
07	8649	X	7019	-0-	-1630	-0-	180	1	6833	3	Y	5					38
							6	9									
08	8649	X	8478	-0-	-171	-0-	382	1	8096	3	Y	-0-					38
09	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	662	1	7474	3	Y	-0-					38

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3889	-0-	-341	-0-	3889	3			Y	-0-					17
05	4371	X	4249	-0-	-122	-0-	4226	3	23	9	Y	21					38
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	41	1	3876	3	Y	12	33	1			17
							13	9									
07	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	106	1	4002	3	Y	3					20
							3	9									
08	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	182	1	3856	3	Y	-0-					20
09	4110	X	3931	-0-	-179	-0-	324	1	3607	3	Y	-0-					20

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					2
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	1	1	128	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					2
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					2
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	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
04	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	348	1	5953	3	Y	-0-					48
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	993	1	5884	3	Y	-0-					48
06	6240	X	5299	-0-	-941	-0-	5299	3			Y	-0-					48
07	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	264	1	5676	3	Y	3					51
							3	9									
08	6696	X	5450	-0-	-1246	-0-	546	1	4904	3	Y	-0-					51
09	6480	X	5372	-0-	-1108	-0-	783	1	4589	3	Y	-0-					51

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2447	-0-	-193	-0-	2447	3			Y	-0-					13
05	2728	X	2508	-0-	-220	-0-	2495	3	13	9	Y	12					25
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	Y	8	20	1			13
							9	9									
07	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	62	1	2340	3	Y	2					15
							2	9									
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	118	1	2489	3	Y	-0-					15
*09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	209	1	2333	3	Y	-0-					15

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5222	-0-	-1408	-0-	288	1	4934	3	Y	-0-					30
05	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	802	1	4752	3	Y	-0-					30
06	6090	X	4268	-0-	-1822	-0-	4268	3			Y	-0-					30
07	6293	X	4042	-0-	-2251	-0-	183	1	3857	3	Y	2					32
							2	9									
08	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	492	1	4424	3	Y	-0-					32
*09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	792	1	4636	3	Y	-0-					32

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
04	2700	N	1754	-0-	-946	-0-	1754	3			Y	-0-					13
05	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2609	3	13	9	Y	12					25
06	2820	X	1778	-0-	-1042	-0-	18	1	1753	3	Y	6	20	1			11
							7	9									
07	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	73	1	2748	3	Y	2					13
							2	9									
08	2697	X	2498	-0-	-199	-0-	113	1	2385	3	Y	-0-					13
*09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	239	1	2575	3	Y	-0-					13

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
04	24330	X	14155	-0-	-10175	-0-	1844	1	12311	3	Y	-0-					105
05	19809	X	15970	-0-	-3839	-0-	2491	1	13479	3	Y	-0-					105
06	19170	X	14017	-0-	-5153	-0-	1607	1	12337	3	Y	66	138	1			33
							73	9									
07	17670	X	12736	-0-	-4934	-0-	1223	1	11513	3	Y	-0-					33
08	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	2443	1	14115	3	Y	-0-					33
*09	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	2723	1	13865	3	Y	-0-					33

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	35	1	235	3	Y	-0-					2
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	990	3	Y	-0-					1
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	87	1	502	3	Y	-0-					1
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					2
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					2
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	N	-0-					2
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					2
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					2

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

04	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	2526	2			N	-0-					87
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	3305	2	9	9	N	8					95
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			N	-0-					95
07	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					95
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					95
*09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

04	6360	X	2844	-0-	-3516	-0-	2844	2			N	-0-					105
05	6572	X	5007	-0-	-1565	-0-	5007	2			N	-0-					105
06	6360	X	4980	-0-	-1380	-0-	4980	2			N	-0-					105
07	6572	X	5619	-0-	-953	-0-	5619	2			N	-0-					105
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					105
*09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					87
05	5487	X	5362	-0-	-125	-0-	5362	2			N	-0-					87
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					87
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					87
08	5611	X	5128	-0-	-483	-0-	5128	2			N	-0-					87
09	5430	X	3394	-0-	-2036	-0-	3394	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	397	-0-	-843	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	100	1	1871	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10					10
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					12
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	179	1	3552	2	Y	-0-					-0-
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	190	1	3575	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3795	-0-	-49	-0-	188	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	185	1	3556	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	45	1	879	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1020	N	937	-0-	-83	-0-	45	1	881	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	47	1	885	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	930	N	378	-0-	-552	-0-	19	1	355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3184	-0-	184	184	151	1	2996	2	Y	34	33	1			2
							37	9									
05	2999	N	2815	-0-	-184	-0-	139	1	2646	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	128	1	2465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
07	3286	X	2466	-0-	-820	-0-	123	1	2320	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	129	1	2469	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
09	3180	X	2382	-0-	-798	-0-	117	1	2242	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	2086	2	Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	123	1	2317	2	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	135	1	2588	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	611	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	347	1	7855	2	Y	122	108	1			16
							134	9									
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	295	1	6597	2	Y	97	91	1			22
							107	9									
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	258	1	6286	2	Y	81	89	1			14
							89	9									
07	6851	X	4836	-0-	-2015	-0-	211	1	4557	2	Y	62	65	1			11
							68	9									
08	6851	X	3751	-0-	-3100	-0-	161	1	3542	2	Y	44	51	1			4
							48	9									
09	6630	X	5924	-0-	-706	-0-	256	1	5592	2	Y	69	64	1			9
							76	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		241	-0-	241	250	163	2	78	9	Y	71					71
09	14B2 EXT		158	-0-	158	408	103	2	55	9	Y	50					121

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

04	5070	X	3541	-0-	-1529	-0-	169 31	1 9	3341	2	Y	28	44	1			2
05	5239	X	3059	-0-	-2180	-0-	151 24	1 9	2884	2	Y	22	21	1			3
06	5070	X	3137	-0-	-1933	-0-	153 24	1 9	2960	2	Y	22	22	1			3
07	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	157 21	1 9	2963	2	Y	19	20	1			2
08	3813	X	3031	-0-	-782	-0-	148 23	1 9	2860	2	Y	21	21	1			2
09	3540	X	2810	-0-	-730	-0-	138 20	1 9	2652	2	Y	18	17	1			3

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

04	630	N	318	-0-	-312	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			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

04	3840	X	1945	-0-	-1895	-0-	115	1	1830	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2357	-0-	-1642	-0-	110	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2248	-0-	-1622	-0-	129	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	126	-0-	-3873	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	108	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	1665	-0-	-615	-0-	88	1	1577	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1122	-0-	-1068	-0-	66	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	71	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2193	2	N	-0-					-0-
*09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	2551	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

04	2370	N	1038	-0-	-1332	-0-	61	1	977	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	647	-0-	-1895	-0-	30	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2320	-0-	-260	-0-	122	1	2198	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

04	2850	X	1050	-0-	-1800	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	93	1	1903	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	166	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	917	-0-	-1718	-0-	45	1	872	2	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	134	1	2578	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	150	1	2688	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
05	682	N	431	-0-	-251	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
07	341	N	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	865	-0-	-1085	-0-	51	1	814	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	852	-0-	-915	-0-	40	1	812	2	N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	899	N	590	-0-	-309	-0-	29	1	561	2	N	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	2	N	-0-					-0-
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

04	2010	N	894	-0-	-1116	-0-	53	1	841	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	74	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1426	-0-	-494	-0-	75	1	1351	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

04	1110	N	443	-0-	-667	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	52	1	991	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	947	-0-	-163	-0-	50	1	897	2	N	-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
04	1920	X	1086	-0-	-834	-0-	64	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	125	-0-	-1859	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	42	1	686	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	219	-0-	-1362	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	598	-0-	-983	-0-	30	1	568	2	N	-0-					-0-
*09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

04	1890	X	1081	-0-	-809	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1685	-0-	-268	-0-	78	1	1607	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	161	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	171	1	3285	2	N	-0-					-0-
*09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	165	1	2957	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	268	1	5296	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6293	X	5484	-0-	-809	-0-	272	1	5212	2	Y	-0-					-0-
06	5481	X	4681	-0-	-800	-0-	230	1	4451	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	3846	-0-	-1796	-0-	194	1	3652	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	3793	-0-	-1849	-0-	188	1	3605	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4387	-0-	-1073	-0-	217	1	4170	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

04	1500	N	1054	-0-	-446	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	110	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1728	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	72	1	1296	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1272	-0-	-2178	-0-	1067	2	205	9	N	186	185	1			27
05	7378	X	1577	-0-	-5801	-0-	1347	2	230	9	N	209	177	1			59
06	7140	X	1229	-0-	-5911	-0-	1047	2	182	9	N	165	185	1			39
07	1488	X	1470	-0-	-18	-0-	1265	2	205	9	N	186	184	1			41
08	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1280	2	197	9	N	179	182	1			38
*09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2055	2	188	9	N	171	181	1			28

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6506	3	482	9	N	438	358	1			414
05	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	6268	3	462	9	N	420	534	1			300
06	6720	X	6705	-0-	-15	-0-	6255	3	450	9	N	409	357	1			352
07	6944	X	6575	-0-	-369	-0-	6084	3	491	9	N	446	534	1			264
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6817	3	430	9	N	391	355	1			300
09	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	5950	3	450	9	N	409	354	1			355

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1195	3	242	9	N	220	537	1			293
05	1736	X	732	-0-	-1004	-0-	652	3	80	9	N	73					366
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1981	3	205	9	N	186	186	1			366
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1750	3	314	9	N	285	178	1			473
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2051	3	165	9	N	150					623
*09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2145	3	80	9	N	73	503	1			193

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2618	3	345	9	N	314	355	1			335
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2580	3	356	9	N	324	363	1			296
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2610	3	333	9	N	303	360	1			239
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2411	3	309	9	N	281	353	1			167
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2539	3	362	9	N	329	174	1			322
*09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2437	3	336	9	N	305	353	1			274

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3848	3	620	9	N	564	891	1			412
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	7713	3	699	9	N	635	699	1			348
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6789	3	385	9	N	350	538	1			160
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7752	3	733	9	N	666	355	1			471
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7286	3	626	9	N	569	703	1			337
*09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	6410	3	696	9	N	633	532	1			438

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5063	-0-	-1387	-0-	3744	3	1319	9	N	1199	1396	1			186
05	6665	X	5048	-0-	-1617	-0-	3744	3	1304	9	N	1185	1065	1			306
06	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	3475	3	1267	9	N	1152	1072	1			386
07	6324	X	5067	-0-	-1257	-0-	3805	3	1262	9	N	1147	1239	1			294
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	5630	3	1294	9	N	1176	1233	1			237
*09	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	5913	3	1246	9	N	1133	890	1			480

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	375	-0-	-1005	-0-	15	3	360	9	N	327	365	1	361
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	267	174	1	454
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	297	175	1	576
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	58	3	309	9	N	281	353	1	504
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	94	3	295	9	N	268	354	1	418
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	3	282	9	N	256	179	1	495

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			217
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			217
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-			217
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			217
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	3	22	9	N	20			237
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			237

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2027	3	535	9	N	486	550	1	312
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	3626	3	631	9	N	574	536	1	350
06	3000	N	4543	-0-	1543	2700	3913	3	630	9	N	573	532	1	391
07	3100	N	4600	-0-	1500	4200	4030	3	570	9	N	518	708	1	201
08	8915	X	4715	-0-	-4200	-0-	4125	3	590	9	N	536	534	1	203
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2802	3	625	9	N	568	359	1	412

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1255	3	447	9	N	406	359	1	356
05	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	833	3	348	9	N	316	530	1	142
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	1086	3	367	9	N	334	177	1	299
07	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	929	3	427	9	N	388	351	1	336
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	939	3	403	9	N	366	525	1	177
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	624	3	349	9	N	317	178	1	316

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1138	3	307	9	N	279	507	1	243
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1788	3	300	9	N	273	355	1	161
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1616	3	296	9	N	269	181	1	249
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1558	3	279	9	N	254	351	1	152
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1497	3	268	9	N	244	173	1	223
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1263	3	284	9	N	258	177	1	304

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1864	3	535	9	N	486	535	1	337
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2095	3	560	9	N	509	357	1	489
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2162	3	518	9	N	471	707	1	253
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2194	3	568	9	N	516	534	1	235
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2111	3	532	9	N	484	539	1	180
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	1931	3	554	9	N	504	357	1	327

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

04	9870	X	9546	-0-	-324	-0-	9201	3	345	9	N	314	357	1	200
05	10199	X	8742	-0-	-1457	-0-	8383	3	359	9	N	326	179	1	347
06	9720	X	6770	-0-	-2950	-0-	6574	3	196	9	N	178	355	1	170
07	9858	X	7700	-0-	-2158	-0-	7391	3	309	9	N	281	176	1	275
08	9858	X	7817	-0-	-2041	-0-	7510	3	307	9	N	279	352	1	202
09	9540	X	8095	-0-	-1445	-0-	7807	3	288	9	N	262	177	1	287

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	172	3	78	9	N	71	174	1			112
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	114	3	30	9	N	27					139
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	402	3	157	9	N	143	173	1			109
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	410	3	133	9	N	121					230
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	362	3	108	9	N	98	178	1			150
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	294	3	117	9	N	106					256

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1464	3	255	9	N	232	179	1			319
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1484	3	262	9	N	238	176	1			381
06	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1586	3	217	9	N	197	359	1			219
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1541	3	273	9	N	248	358	1			109
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1619	3	262	9	N	238	177	1			170
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1596	3	262	9	N	238	178	1			230

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1057	-0-	-1433	-0-	280	3	777	9	N	706	706	1			301
05	2883	N	2312	-0-	-571	-0-	1422	3	890	9	N	809	710	1			400
06	2820	X	1629	-0-	-1191	-0-	836	3	793	9	N	721	887	1			234
07	2914	X	2255	-0-	-659	-0-	1521	3	734	9	N	667	706	1			195
08	2914	X	2431	-0-	-483	-0-	1888	3	543	9	N	494	351	1			338
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2713	3	645	9	N	586	531	1			393

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	498	3	452	9	N	411	356	1			432
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	433	3	482	9	N	438	358	1			512
06	1020	N	555	-0-	-465	-0-	40	3	515	9	N	468	356	1			624
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	486	534	1			576
08	930	N	480	-0-	-450	-0-	30	3	450	9	N	409	530	1			455
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	22	3	512	9	N	465	534	1			386

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	4880	3	397	9	N	361	356	1			283
05	5549	X	5132	-0-	-417	-0-	4722	3	410	9	N	373	355	1			301
06	5370	X	5089	-0-	-281	-0-	4686	3	403	9	N	366	361	1			306
07	5549	X	4929	-0-	-620	-0-	4526	3	403	9	N	366	351	1			321
08	5549	X	4974	-0-	-575	-0-	4582	3	392	9	N	356	353	1			324
09	5280	X	4962	-0-	-318	-0-	4557	3	405	9	N	368	353	1			339

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1554	3	326	9	N	296	357	1			349
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1509	3	304	9	N	276	357	1			268
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1473	3	319	9	N	290	177	1			381
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1428	3	339	9	N	308	354	1			335
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1448	3	334	9	N	304	354	1			285
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1420	3	329	9	N	299	355	1			229

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3300	3	549	9	N	499	537	1			413
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3438	3	594	9	N	540	540	1			413
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3071	3	557	9	N	506	532	1			387
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3030	3	556	9	N	505	536	1			356
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3304	3	606	9	N	551	526	1			381
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	2823	3	565	9	N	514	528	1			367

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	2072	3	251	9	N	228	358	1			123
05	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	1472	3	283	9	N	257	179	1			201
06	2580	X	1493	-0-	-1087	-0-	1201	3	292	9	N	265	177	1			289
07	2666	X	1129	-0-	-1537	-0-	888	3	241	9	N	219	349	1			159
08	2666	X	1138	-0-	-1528	-0-	868	3	270	9	N	245	176	1			228
09	2310	X	1383	-0-	-927	-0-	1139	3	244	9	N	222	353	1			97

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	643	3	95	9	N	86	356	1			326
05	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	714	3	179	9	N	163					489
06	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	1250	3	251	9	N	228	355	1			362
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2890	3	347	9	N	315	352	1			325
08	1829	X	833	-0-	-996	-0-	650	3	183	9	N	166	354	1			137
09	1500	X	1430	-0-	-70	-0-	1251	3	179	9	N	163					300

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

04	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	5649	3	783	9	N	712	852	1			571
05	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	5419	3	768	9	N	698	711	1			558
06	6690	X	6043	-0-	-647	-0-	5324	3	719	9	N	654	713	1			499
07	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	5093	3	838	9	N	762	885	1			376
08	6913	X	5952	-0-	-961	-0-	5206	3	746	9	N	678	706	1			348
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5029	3	787	9	N	715	532	1			531

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

04	2370	N	2238	-0-	-132	-0-	1783	3	455	9	N	414	539	1			406
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1391	3	481	9	N	437	531	1			312
06	2160	N	1877	-0-	-283	-0-	1456	3	421	9	N	383	531	1			164
07	2325	N	1886	-0-	-439	-0-	1433	3	453	9	N	412	347	1			229
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1420	3	464	9	N	422	351	1			300
09	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1356	3	446	9	N	405	533	1			172

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

04	10440	X	9776	-0-	-664	-0-	9278	3	498	9	N	453	537	1			229
05	10478	X	9227	-0-	-1251	-0-	8718	3	509	9	N	463	357	1			335
06	10290	X	9287	-0-	-1003	-0-	8764	3	523	9	N	475	534	1			276
07	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	8413	3	530	9	N	482	529	1			229
08	10633	X	9220	-0-	-1413	-0-	8684	3	536	9	N	487	353	1			363
09	9780	X	8840	-0-	-940	-0-	8331	3	509	9	N	463	352	1			474

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

04	1950	X	1084	-0-	-866	-0-	875	3	209	9	N	190	176	1			304
05	2232	X	834	-0-	-1398	-0-	662	3	172	9	N	156	176	1			284
06	2160	X	618	-0-	-1542	-0-	465	3	153	9	N	139	176	1			247
07	2232	X	1310	-0-	-922	-0-	1125	3	185	9	N	168	175	1			240
08	1457	X	1247	-0-	-210	-0-	1112	3	135	9	N	123	176	1			187
*09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1693	3	160	9	N	145	177	1			155

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

04	10200	X	4199	-0-	-6001	-0-	4199	3			N	-0-					201
05	10540	X	2646	-0-	-7894	-0-	2621	3	25	9	N	23					224
06	10200	X	965	-0-	-9235	-0-	952	3	13	9	N	12					236
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9883	3	1090	9	N	991	896	1			331
08	10540	X	9351	-0-	-1189	-0-	8506	3	845	9	N	768	708	1			391
*09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	10714	3	723	9	N	657	707	1			341

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	9513	3	633	9	N	575	538	1			496
05	11873	X	10084	-0-	-1789	-0-	9459	3	625	9	N	568	712	1			352
06	11490	X	9957	-0-	-1533	-0-	9329	3	628	9	N	571	539	1			384
07	11873	X	9582	-0-	-2291	-0-	8942	3	640	9	N	582	529	1			437
08	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	9413	3	644	9	N	585	705	1			317
09	10140	X	9496	-0-	-644	-0-	8879	3	617	9	N	561	529	1			349

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3219	3	169	9	N	154	178	1			222
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84	177	1			129
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2833	3	102	9	N	93					222
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3263	3	179	9	N	163	176	1			209
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2810	3	74	9	N	67	177	1			99
09	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	2245	3	51	9	N	46					145

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	4342	-0-	-1418	-0-	4213	3	129	9	N	117					212
05	5704	X	4568	-0-	-1136	-0-	4416	3	152	9	N	138	178	1			172
06	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5145	3	156	9	N	142	177	1			137
07	5115	X	4362	-0-	-753	-0-	4230	3	132	9	N	120	177	1			80
08	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	3908	3	103	9	N	94					174
09	5310	X	4067	-0-	-1243	-0-	3950	3	117	9	N	106	178	1			102

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7282	-0-	-158	-0-	6809	3	473	9	N	430	357	1			359
05	8029	X	7248	-0-	-781	-0-	6800	3	448	9	N	407	363	1			403
06	7770	X	6685	-0-	-1085	-0-	6272	3	413	9	N	375	537	1			241
07	8029	X	6617	-0-	-1412	-0-	6174	3	443	9	N	403	352	1			292
08	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-	5989	3	450	9	N	409	352	1			349
09	7290	X	6697	-0-	-593	-0-	6258	3	439	9	N	399	526	1			222

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3624	3	28	9	N	25					261
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	N	26	178	1			109
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2355	3	47	9	N	43					152
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	3	17	9	N	15					167
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3051	3	17	9	N	15					182
09	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2774	3	17	9	N	15					197

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	21515	3	1542	9	N	1402	1444	1			628
05	22513	X	22513	-0-	-0-	-0-	20984	3	1529	9	N	1390	1562	1			456
06	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	20811	3	1502	9	N	1365	1252	1			569
07	23839	X	21066	-0-	-2773	-0-	19600	3	1466	9	N	1333	1413	1			489
08	23839	X	21431	-0-	-2408	-0-	19960	3	1471	9	N	1337	1558	1			268
09	23070	X	21493	-0-	-1577	-0-	20029	3	1464	9	N	1331	1046	1			553

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4258	3	272	9	N	247	356	1			195
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3602	3	265	9	N	241	179	1			257
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3676	3	270	9	N	245	178	1			324
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3978	3	255	9	N	232	354	1			202
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3336	3	282	9	N	256	176	1			282
*09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3384	3	255	9	N	232	352	1			162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1031	3	26	9	N	24					246
05	1271	N	551	-0-	-720	-0-	516	3	35	9	N	32	178	1			100
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					100
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1382	3	21	9	N	19					119
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	912	3	17	9	N	15					134
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	919	3	24	9	N	22					156

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6217	3	310	9	N	282	179	1			337
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7045	3	320	9	N	291	354	1			274
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6811	3	303	9	N	275	357	1			192
07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6370	3	337	9	N	306	176	1			322
08	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6555	3	282	9	N	256	354	1			224
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6338	3	233	9	N	212	176	1			260

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3097	3	128	9	N	116	181	1			409
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4601	3	199	9	N	181	355	1			235
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4208	3	130	9	N	118	178	1			175
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3969	3	179	9	N	163	178	1			160
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3843	3	164	9	N	149					309
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3208	3	151	9	N	137	177	1			269

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5106	3	138	9	N	125	180	1			191
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4660	3	107	9	N	97	181	1			107
06	4860	X	4705	-0-	-155	-0-	4573	3	132	9	N	120					227
07	5115	X	4200	-0-	-915	-0-	4080	3	120	9	N	109	177	1			159
08	5115	X	4412	-0-	-703	-0-	4306	3	106	9	N	96	176	1			79
09	4950	X	4734	-0-	-216	-0-	4627	3	107	9	N	97					176

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	681	3	25	9	N	23	181	1			132
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	3	25	9	N	23					155
06	1350	N	630	-0-	-720	-0-	523	3	107	9	N	97					252
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	685	3	11	9	N	10					262
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	431	3	54	9	N	49	176	1			135
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	674	3	101	9	N	92					227

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2121	-0-	-129	-0-	2063	3	58	9	N	53	178	1			67
05	2015	X	1744	-0-	-271	-0-	1702	3	42	9	N	38					105
06	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	1493	3	21	9	N	19					124
07	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	1699	3	53	9	N	48					172
08	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1542	3	42	9	N	38					210
09	2130	X	1141	-0-	-989	-0-	1121	3	20	9	N	18	176	1			52

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
04	4110	X	2917	-0-	-1193	-0-	2173	3	744	9	N	676	893	1			284
05	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	1035	3	760	9	N	691	531	1			444
06	4110	X	2146	-0-	-1964	-0-	1441	3	705	9	N	641	714	1			371
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3972	3	741	9	N	674	710	1			335
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	4981	3	572	9	N	520	529	1			326
*09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3422	3	726	9	N	660	690	1			296

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3305	2	1015	9	N	923	935	1			232
05	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	3382	2	843	9	N	766	744	1			254
06	6570	X	4603	-0-	-1967	-0-	3650	2	953	9	N	866	925	1			195
07	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	3383	2	991	9	N	901	891	1			205
*08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4797	2	864	9	N	785	544	1			446
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					446

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	961	-0-	-629	-0-	596	2	365	9	N	332	335	1			147
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1981	2	407	9	N	370	348	1			169
06	1590	X	1013	-0-	-577	-0-	662	2	351	9	N	319	364	1			124
07	1643	X	1326	-0-	-317	-0-	966	2	360	9	N	327	366	1			85
*08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4172	2	334	9	N	304	179	1			210
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					210

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1078	2	509	9	N	463	550	1			115
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	858	2	491	9	N	446	336	1			225
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	920	2	470	9	N	427	545	1			107
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	419	2	470	9	N	427	374	1			160
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1505	2	451	9	N	410	363	1			207
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					207

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	240	2	372	9	N	338	356	1			104
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	791	2	376	9	N	342	369	1			77
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1014	2	356	9	N	324	179	1			222
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	748	2	362	9	N	329	366	1			185
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1044	2	353	9	N	321	354	1			152
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					152

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	206	2	298	9	N	271	181	1			185
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1142	2	292	9	N	265	375	1			75
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	107	2	265	9	N	241	184	1			132
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	301	2	261	9	N	237	184	1			185
*08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1949	2	273	9	N	248	360	1			73
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					73

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150 90	1 9	1083	2	N	82	176	1			80
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	155 134	1 9	873	2	N	122					202
06	1140	N	718	-0-	-422	-0-	95 66	1 9	557	2	N	60					262
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	N	-0-					262
08	1147	N	712	-0-	-435	-0-	155 31	1 9	526	2	N	28	181	1			109
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	150	1	384	2	N	-0-					109

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	N	294	342	1			124
							323	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3381	2	N	266	183	1			207
							293	9									
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	150	1	1518	2	N	231	368	1			70
							254	9									
07	2945	X	2016	-0-	-929	-0-	155	1	1551	2	N	282	182	1			170
							310	9									
08	2945	X	1464	-0-	-1481	-0-	155	1	1061	2	N	225	181	1			214
							248	9									
09	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	150	1	939	2	N	232	366	1			80
							255	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2672	2	422	9	N	384	184	1			319
05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1812	2	165	9	N	150	364	1			105
06	2730	X	2422	-0-	-308	-0-	2259	2	163	9	N	148					253
07	3193	X	1721	-0-	-1472	-0-	1640	2	81	9	N	74	187	1			140
08	3193	X	2573	-0-	-620	-0-	2336	2	237	9	N	215	182	1			173
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					173

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

04	9720	X	287	-0-	-9433	-0-	70	2	217	9	N	197	354	1			53
05	9982	X	75	-0-	-9907	-0-	17	2	58	9	N	53					106
06	9660	X	6481	-0-	-3179	-0-	5634	2	847	9	N	770	366	1			510
07	9393	X	6011	-0-	-3382	-0-	5685	2	326	9	N	296	361	1			445
08	8184	X	5403	-0-	-2781	-0-	4888	2	515	9	N	468	361	1			552
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					552

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					235
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					235
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					240
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	N	5					245
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					245
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	3	2	9	N	2					247

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					187
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					187
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					187
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					187
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					187
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					187

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					194
05	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					194
06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	1155	3			N	-0-					194
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					194
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					194
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					194

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

04	1410	N	418	-0-	-992	-0-	416	3	2	9	N	2					112
05	1519	N	572	-0-	-947	-0-	572	3			N	-0-					112
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					112
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	243	3	6	9	N	5					117
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					117
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	451	3	6	9	N	5					122

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

04	690	N	639	-0-	-51	-0-	626	3	13	9	N	12					239
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	671	3	13	9	N	12					251
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	534	3	12	9	N	11	206	1			56
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	687	3	23	9	N	21					77
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	633	3	9	9	N	8					85
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	669	3	11	9	N	10					95

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					155
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					155
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					155
07	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					155
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					155
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					155

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	884	1	1519	3	N	109	179	1			153
							120	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1642	3	100	9	N	91					244
06	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	1253	3	89	9	N	81	190	1			135
07	2604	N	1484	-0-	-1120	-0-	1384	3	100	9	N	91					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	175	1			68
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	22					90

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	900	1	1713	3	N	26					168
							29	9									
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1928	3	139	9	N	126	194	1			100
06	1800	N	455	-0-	-1345	-0-	433	3	22	9	N	20					120
07	1860	N	855	-0-	-1005	-0-	836	3	19	9	N	17					137
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1346	3	39	9	N	35					172
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1947	3	123	9	N	112	197	1			87

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	895	1	7508	3	N	101	193	1			121
							111	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8212	3	119	9	N	108					229
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7826	3	125	9	N	114	182	1			161
07	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8423	3	131	9	N	119	190	1			90
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7544	3	147	9	N	134					224
*09	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	7974	3	101	9	N	92	200	1			116

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	834	1	1310	3	N	133	196	1			186
							146	9									
05	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2247	3	131	9	N	119	219	1			86
06	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2158	3	138	9	N	125					211
07	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2329	3	118	9	N	107	188	1			130
08	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2245	3	114	9	N	104					234
09	2310	X	1471	-0-	-839	-0-	1387	3	84	9	N	76					310

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					183
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					183
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					183
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					183

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1428	-0-	-312	-0-	1406	3	22	9	N	20					59
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1686	3	44	9	N	40					99
06	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1527	3	54	9	N	49					148
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	185	1			16
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	N	45					61
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1617	3	42	9	N	38					99

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09		14B2 EXT	-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

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					98
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					98
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					98
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					98
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					98
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	N	3					101

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

04	2280	X	1754	-0-	-526	-0-	450	1	1235	3	N	63					132
							69	9									
05	2449	X	1518	-0-	-931	-0-	1428	3	90	9	N	82					214
06	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	1413	3	78	9	N	71	189	1			96
07	1798	N	1336	-0-	-462	-0-	1261	3	75	9	N	68					164
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1096	3	57	9	N	52	184	1			32
09	1500	N	1115	-0-	-385	-0-	1047	3	68	9	N	62					94

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		14B2 EXT	-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

04	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	900	1	1527	3	N	144					262
							158	9									
05	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1403	3	160	9	N	145	190	1			217
06	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1154	3	147	9	N	134	181	1			170
07	2666	N	578	-0-	-2088	-0-	491	3	87	9	N	79	195	1			54
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1687	3	199	9	N	181	192	1			43
09	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	884	3	129	9	N	117					160

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	895	1	3756	3	N	150	182	1			178
							165	9									
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3412	3	201	9	N	183	187	1			174
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2911	3	138	9	N	125	179	1			120
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2919	3	92	9	N	84					204
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2904	3	142	9	N	129	177	1			156
*09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1956	3	98	9	N	89	194	1			51

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	773 89	1 9	1969	3	N	81	176	1			132
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1801	3	83	9	N	75					207
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1849	3	89	9	N	81	182	1			106
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1315	3	51	9	N	46					152
08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45					197
*09	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1290	3	63	9	N	57	190	1			64

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					48
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					48
06	480	N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					48
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					48
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					48

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	868	1	1276	3	N	90					194
							99	9									
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1423	3	91	9	N	83	184	1			93
06	2460	N	1416	-0-	-1044	-0-	1339	3	77	9	N	70					163
07	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	1177	3	120	9	N	109	185	1			87
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1199	3	101	9	N	92					179
09	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1174	3	31	9	N	28					207

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-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

04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	160	1			46
05	1085	X	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					46
06	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	1069	3			N	-0-					46
07	1860	X	682	-0-	-1178	-0-	682	3			N	-0-					46
08	1860	X	1229	-0-	-631	-0-	1229	3			N	-0-					46
*09	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					46

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	880	1	233	3	N	97	205	1			94
							107	9									
05	1705	N	447	-0-	-1258	-0-	329	3	118	9	N	107					201
06	1260	N	340	-0-	-920	-0-	231	3	109	9	N	99	213	1			87
07	1271	N	272	-0-	-999	-0-	191	3	81	9	N	74					161
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	494	3	122	9	N	111	175	1			97
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	440	3	110	9	N	100					197

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	900	1	1389	3	N	71	194	1			75
							78	9									
05	1922	X	1382	-0-	-540	-0-	1292	3	90	9	N	82					157
06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2030	3	83	9	N	75	187	1			45
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3595	3	109	9	N	99					144
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2496	3	78	9	N	71	197	1			18
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3208	3	112	9	N	102					120

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	189	1			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					162
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					205

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					241
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					241
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	207	1			34
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					34
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	411	3	99	9	N	90					124

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BLACK STONE MINERALS UNIT A-981				WELL #: 1	RRCID -> 176419						COMPL. DATE 11/24/1999					TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	900	1	8071	3	N	649	569	1			240
							714	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5099	3	442	9	N	402	390	1			252
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	7841	3	664	9	N	604	659	1			197
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6420	3	564	9	N	513	632	1			78
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5402	3	454	9	N	413	430	1			61
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4726	3	433	9	N	394	393	1			62
	VASTAR FEE UNIT A-888				WELL #: 1	RRCID -> 176601						COMPL. DATE 09/30/1999					TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	895	1	1842	3	N	95	190	1			77
							105	9									
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2277	3	84	9	N	76					153
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	2637	3	91	9	N	83					236
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2122	3	63	9	N	57	187	1			106
08	2945	X	605	-0-	-2340	-0-	585	3	20	9	N	18					124
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					124
	TEMPLE-INLAND UNIT A-601				WELL #: 1	RRCID -> 177272						COMPL. DATE 01/04/2000					TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	883	1	2573	3	N	14					59
							15	9									
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	6					65
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	2191	3	47	9	N	43					108
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3903	3	51	9	N	46					154
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3173	3	28	9	N	25					179
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2810	3	35	9	N	32	181	1			30
	VASTAR FEE UNIT A-910				WELL #: 1	RRCID -> 177403						COMPL. DATE 03/26/2000					TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	900	1	3165	3	N	50					244
							55	9									
05	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3298	3	45	9	N	41	195	1			90
06	3570	X	3084	-0-	-486	-0-	3034	3	50	9	N	45					135
07	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3235	3	42	9	N	38					173
08	3689	X	2982	-0-	-707	-0-	2942	3	40	9	N	36					209
09	3570	X	3058	-0-	-512	-0-	3011	3	47	9	N	43	205	1			47
	DONNER BROWN UNIT A-1006				WELL #: 1	RRCID -> 178337						COMPL. DATE 04/16/2000					TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					182
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					182
06	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					182
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					182
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					182
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					100
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					100
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	900	1	1233	3	N	126	218	1			114
							139	9									
05	2170	N	1294	-0-	-876	-0-	1161	3	133	9	N	121	158	1			77
06	2160	N	1119	-0-	-1041	-0-	1045	3	74	9	N	67					144
07	2356	N	1364	-0-	-992	-0-	1218	3	146	9	N	133	194	1			83
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1243	3	142	9	N	129	198	1			14
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1058	3	134	9	N	122					136

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	899	1	2494	3	N	104					147
							114	9									
05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1653	3	95	9	N	86					233
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	N	106	197	1			142
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2991	3	109	9	N	99	209	1			32
08	1333	X	1030	-0-	-303	-0-	975	3	55	9	N	50					82
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2704	3	128	9	N	116					198

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-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

04	990	N	948	-0-	-42	-0-	909	3	39	9	N	35					271
05	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1053	3	56	9	N	51	195	1			127
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1041	3	42	9	N	38					165
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45					210
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1069	3	54	9	N	49					259
09	1080	N	764	-0-	-316	-0-	735	3	29	9	N	26					285

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	716	3	23	9	N	21					66
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1013	3	58	9	N	53					119
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1200	3	41	9	N	37					156
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1149	3	50	9	N	45					201
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1018	3	44	9	N	40	179	1			62
09	1230	N	537	-0-	-693	-0-	520	3	17	9	N	15					77

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	860	1	2881	3	N	-0-					111
05	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2776	3	4	9	N	4					115
06	3300	X	2473	-0-	-827	-0-	2471	3	2	9	N	2					117
07	3410	X	2765	-0-	-645	-0-	2759	3	6	9	N	5					122
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3113	3	9	9	N	8					130
09	3300	X	2693	-0-	-607	-0-	2684	3	9	9	N	8					138

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

04	2850	X	2636	-0-	-214	-0-	900	1	1601	3	N	123	196	1			153
							135	9									
05	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1719	3	151	9	N	137	221	1			69
06	2850	X	1748	-0-	-1102	-0-	1569	3	179	9	N	163					232
07	2945	X	1620	-0-	-1325	-0-	1451	3	169	9	N	154	221	1			165
08	2759	X	1977	-0-	-782	-0-	1767	3	210	9	N	191	206	1			150
09	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	522	3	78	9	N	71					221

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1100	3	61	9	N	55	188	1			99
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					99
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					99
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1104	3	272	9	N	247	189	1			157
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					157
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	917	3	121	9	N	110					267

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	561	1	1784	3	N	76	188	1			99
							84	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2260	3	75	9	N	68					167
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2067	3	78	9	N	71	181	1			57
07	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2029	3	81	9	N	74					131
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2202	3	92	9	N	84					215
09	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	2008	3	80	9	N	73	192	1			96

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-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

04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	900	1	2330	3	N	160	196	1			138
							176	9									
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3243	3	240	9	N	218	193	1			163
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1730	3	129	9	N	117	219	1			61
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1890	3	132	9	N	120					181
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1908	3	143	9	N	130	194	1			117
*09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1552	3	101	9	N	92					209

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

04	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	714	1	903	3	N	20					230
							22	9									
05	1860	N	799	-0-	-1061	-0-	769	3	30	9	N	27	206	1			51
06	1800	N	210	-0-	-1590	-0-	174	3	36	9	N	33					84
07	1705	N	982	-0-	-723	-0-	946	3	36	9	N	33					117
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1156	3	37	9	N	34					151
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	3	39	9	N	35					186

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	898	1	6234	3	N	129					211
							142	9									
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7639	3	120	9	N	109	196	1			124
06	6300	X	2871	-0-	-3429	-0-	2805	3	66	9	N	60					184
07	6510	X	4532	-0-	-1978	-0-	4481	3	51	9	N	46	186	1			44
08	6510	X	4828	-0-	-1682	-0-	4766	3	62	9	N	56					100
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5448	3	110	9	N	100					200

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

04	990	N	718	-0-	-272	-0-	570	1	73	3	N	68	192	1			93
							75	9									
05	899	N	87	-0-	-812	-0-	41	3	46	9	N	42					135
06	1200	N	459	-0-	-741	-0-	368	3	91	9	N	83					218
07	744	N	202	-0-	-542	-0-	154	3	48	9	N	44	192	1			70
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	754	3	105	9	N	95					165
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	505	3	83	9	N	75					240

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	863	1	1243	3	N	85					147
							94	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1259	3	72	9	N	65					212
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	765	3	70	9	N	64	180	1			96
07	1736	N	813	-0-	-923	-0-	732	3	81	9	N	74					170
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	3	3	9	N	3					173
*09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	3	116	9	N	105	194	1			84

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	900	1	886	3	N	85					208
							94	9									
05	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	956	3	94	9	N	85	195	1			98
06	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	956	3	91	9	N	83					181
07	1953	N	791	-0-	-1162	-0-	779	3	12	9	N	11					192
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1377	3	163	9	N	148	214	1			126
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1471	3	121	9	N	110					236

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	890	1	972	3	N	167					369
							184	9									
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	840	3	151	9	N	137	221	1			285
06	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	933	3	180	9	N	164					449
07	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	931	3	155	9	N	141					590
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1215	3	227	9	N	206	577	1			219
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	873	3	156	9	N	142	221	1			140

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	900	1	3799	3	N	245	184	1			156
							270	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3161	3	211	9	N	192	192	1			156
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3161	3	179	9	N	163	193	1			126
07	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	2629	3	131	9	N	119					245
08	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2430	3	198	9	N	180	196	1			229
09	2970	X	2302	-0-	-668	-0-	2174	3	128	9	N	116	196	1			149

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	281	-0-	-469	-0-	110	1	139	3	N	29					213
							32	9									
05	992	N	417	-0-	-575	-0-	405	3	12	9	N	11					224
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	405	3	36	9	N	33					257
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	567	3	18	9	N	16	185	1			88
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					88
09	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	3			N	-0-					88

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2397	3	227	9	N	206	194	1			332
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2303	3	179	9	N	163	195	1			300
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2303	3	198	9	N	180	186	1			294
07	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1675	3	147	9	N	134	198	1			230
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1380	3	101	9	N	92	205	1			117
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1863	3	175	9	N	159					276

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

04	5970	X	5031	-0-	-939	-0-	890	1	3763	3	N	344	195	1			380
							378	9									
05	6169	X	4659	-0-	-1510	-0-	4217	3	442	9	N	402	587	1			195
06	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	4217	3	367	9	N	334	190	1			339
07	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	4851	1	506	9	N	460	574	1			225
08	5642	X	3948	-0-	-1694	-0-	3524	3	424	9	N	385	179	1			431
09	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4422	3	475	9	N	432	594	1			269

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	880	1	3021	3	N	98					243
							108	9									
05	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1501	3	75	9	N	68	187	1			124
06	450	X	446	-0-	-4	-0-	428	3	18	9	N	16					140
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	823	3	31	9	N	28					168
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1295	3	101	9	N	92	190	1			70
*09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1116	3	20	9	N	18					88

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	828	1	6979	3	N	138					222
							152	9									
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5427	3	134	9	N	122	220	1			124
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5231	3	121	9	N	110					234
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5832	3	129	9	N	117	192	1			159
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5765	3	161	9	N	146	179	1			126
09	5190	X	4101	-0-	-1089	-0-	3995	3	106	9	N	96					222

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

04	2550	X	1489	-0-	-1061	-0-	1364	3	125	9	N	114	182	1			76
05	2635	X	2292	-0-	-343	-0-	2134	3	158	9	N	144					220
06	2520	X	1874	-0-	-646	-0-	1757	3	117	9	N	106	190	1			136
07	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	990	3	79	9	N	72	183	1			25
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1911	3	166	9	N	151					176
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1825	3	121	9	N	110	185	1			101

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					155
09	14B2 EXT		-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
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

04	3840	X	2304	-0-	-1536	-0-	896	1	1265	3	N	130	190	1			156
							143	9									
05	3596	X	2042	-0-	-1554	-0-	1918	3	124	9	N	113	196	1			73
06	3090	X	2371	-0-	-719	-0-	2239	3	132	9	N	120					193
07	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1698	3	108	9	N	98	185	1			106
08	2852	X	2477	-0-	-375	-0-	2350	3	127	9	N	115					221
09	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1609	3	122	9	N	111	213	1			119

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					28

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					147
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	3	3	9	N	3					150
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					150
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	3	3	9	N	3					153
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	N	3					156
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					156

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					102
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	102	7			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	432	2	36	9	N	33					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	5886	X	4111	-0-	-1775	-0-	435	1	3591	3	N	77	239	1			53
							85	9									
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3040	3	83	9	N	75					128
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	72					200
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	N	27	182	1			45
*08	1519	X	525	-0-	-994	-0-	370	2	155	9	N	141					186
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					186

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	34	139	1			95
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	1	3	55	9	N	50	40	7			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					125
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					204
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	435	1	1625	3	N	6	46	1			47
							7	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2567	3	17	9	N	15					62
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1942	2	3	9	N	3					65
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1495	2	21	9	N	19					84
*08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2517	2	99	9	N	90					174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	135	1	688	3	N	28	76	1			47
							31	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					47
06	1170	N	843	-0-	-327	-0-	813	2	30	9	N	27					74
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					75
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

04	39750	X	11665	-0-	-28085	-0-	11665	3			N	-0-					58
05	41075	X	11684	-0-	-29391	-0-	11684	3			N	-0-					58
06	30150	X	8124	-0-	-22026	-0-	8124	3			N	-0-					58
07	31155	X	8421	-0-	-22734	-0-	8421	3			N	-0-					58
08	31155	X	5553	-0-	-25602	-0-	5553	3			N	-0-					58
09	11670	X	6959	-0-	-4711	-0-	6959	3			N	-0-					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

04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2356	3	48	9	N	44	179	1			61
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2715	3	59	9	N	54					115
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2551	3	55	9	N	50					165
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1811	3	42	9	N	38					203
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2333	3	40	9	N	36					239
*09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1442	3	41	9	N	37	177	1			99

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	4749	3	684	9	N	622	716	1			239
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4964	3	704	9	N	640	715	1			164
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	3848	3	578	9	N	525	539	1			150
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	4055	3	1092	9	N	993	715	1			428
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3396	3	850	9	N	773	884	1			317
*09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4367	3	612	9	N	556	532	1			341

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2015	3	682	9	N	620	523	1			424
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2122	3	612	9	N	556	695	1			285
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2242	3	631	9	N	574	531	1			328
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2230	3	624	9	N	567	520	1			375
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2214	3	617	9	N	561	530	1			406
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1905	3	594	9	N	540	531	1			415

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

04	16530	X	60	-0-	-16470	-0-	59	3	1	9	N	1					231
05	5177	X	277	-0-	-4900	-0-	277	3			N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					231
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	147	1			87
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	8746	3	2265	9	N	2059	1970	1			418
05	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	9400	3	2358	9	N	2144	2313	1			249
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	8399	3	2155	9	N	1959	1765	1			443
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	8932	3	2473	9	N	2248	2288	1			403
08	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8283	3	1887	9	N	1715	1743	1			375
*09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	8434	3	2292	9	N	2084	2116	1			343

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1912	-0-	-368	-0-	1519	3	393	9	N	357	357	1			350
05	2356	X	1788	-0-	-568	-0-	1294	3	494	9	N	449	524	1			275
06	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	1401	3	446	9	N	405	353	1			327
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2105	3	446	9	N	405	523	1			209
08	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	1710	3	534	9	N	485	345	1			349
*09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1697	3	480	9	N	436	537	1			248

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	1432	-0-	-1148	-0-	1015	3	417	9	N	379	364	1			379
05	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	1431	3	530	9	N	482	532	1			329
06	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1027	3	458	9	N	416	531	1			214
07	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	888	3	447	9	N	406	347	1			273
08	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	513	3	314	9	N	285	354	1			204
09	1500	N	814	-0-	-686	-0-	498	3	316	9	N	287	351	1			140

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	275	3	124	9	N	113	180	1			248
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	60	3	94	9	N	85					333
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	126	3	25	9	N	23	177	1			179
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	190	3	121	9	N	110					289
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	155	3	77	9	N	70	174	1			185
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	277	3	266	9	N	242	354	1			73

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	803	3	57	9	N	52					205
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	813	3	107	9	N	97	169	1			133
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	806	3	77	9	N	70					203
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	855	3	45	9	N	41					244
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					244
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	915	3	350	9	N	318	370	1			192

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	3	48	9	N	44	190	1			170
05	1240	N	982	-0-	-258	-0-	927	3	55	9	N	50					220
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1046	3	67	9	N	61					281
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1429	3	84	9	N	76					357
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	3	32	9	N	29					386
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1108	3	56	9	N	51	186	1			251

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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
04	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	5740	3	1675	9	N	1523	1579	1			404
05	8215	X	7941	-0-	-274	-0-	5985	3	1956	9	N	1778	1779	1			403
06	7710	X	7113	-0-	-597	-0-	5516	3	1597	9	N	1452	1596	1			259
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6596	3	2101	9	N	1910	1771	1			398
08	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	5946	3	1472	9	N	1338	1596	1			140
*09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	6189	3	1629	9	N	1481	1411	1			210

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
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	451	3	492	9	N	447	359	1			351
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	376	3	145	9	N	132	361	1			122
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	319	3	246	9	N	224	187	1			159
07	961	N	496	-0-	-465	-0-	324	3	172	9	N	156	177	1			138
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	402	3	405	9	N	368	354	1			152
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	458	3	217	9	N	197	177	1			172

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
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	9090	3	1135	9	N	1032	886	1			480
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8742	3	937	9	N	852	1211	1			121
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	8582	3	898	9	N	816	702	1			235
07	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8038	3	941	9	N	855	880	1			210
08	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	6293	3	803	9	N	730	704	1			236
09	7230	X	6946	-0-	-284	-0-	6150	3	796	9	N	724	708	1			252

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
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6949	3	662	9	N	602	532	1			731
05	7719	X	7434	-0-	-285	-0-	7158	3	276	9	N	251	714	1			268
06	7470	X	6875	-0-	-595	-0-	6444	3	431	9	N	392	352	1			308
07	7874	X	6650	-0-	-1224	-0-	6398	3	252	9	N	229	172	1			365
08	7874	X	6376	-0-	-1498	-0-	6089	3	287	9	N	261	531	1			95
09	7620	X	6179	-0-	-1441	-0-	5337	3	842	9	N	765	709	1			151

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
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4806	3	661	9	N	601	713	1			296
05	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	4812	3	308	9	N	280	355	1			221
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	3814	3	1386	9	N	1260	1245	1			236
07	5115	X	3427	-0-	-1688	-0-	2384	3	1043	9	N	948	880	1			304
08	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	2613	3	921	9	N	837	877	1			264
*09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	4111	3	1035	9	N	941	884	1			321

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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	951	3	548	9	N	498	176	1			404
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1038	3	292	9	N	265	360	1			309
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1385	3	268	9	N	244	356	1			197
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1038	3	221	9	N	201	179	1			219
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	624	3	294	9	N	267	182	1			304
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	568	3	256	9	N	233	353	1			184

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	5574	3	1206	9	N	1096	1240	1			285
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	5646	3	1565	9	N	1423	1382	1			326
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	5205	3	1497	9	N	1361	1407	1			280
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5286	3	1750	9	N	1591	1406	1			465
08	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	5239	3	1246	9	N	1133	1238	1			360
*09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	5042	3	1426	9	N	1296	1381	1			275

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1042	3	64	9	N	58	190	1			275
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	730	3	470	9	N	427	368	1			334
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1099	3	292	9	N	265	188	1			411
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	814	3	469	9	N	426	371	1			466
08	1209	N	837	-0-	-372	-0-	820	3	17	9	N	15					481
09	1380	N	949	-0-	-431	-0-	841	3	108	9	N	98	187	1			392

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	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

04	1320	N	722	-0-	-598	-0-	536	3	186	9	N	169	178	1			266
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	651	3	216	9	N	196	177	1			285
06	1080	N	762	-0-	-318	-0-	577	3	185	9	N	168	353	1			100
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	754	3	255	9	N	232	173	1			159
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	765	3	195	9	N	177	178	1			158
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	890	3	193	9	N	175	178	1			155

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

04	3210	X	1848	-0-	-1362	-0-	1003	3	845	9	Y	768	850	1			195
05	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	1312	3	842	9	Y	765	729	1			231
06	2490	X	2089	-0-	-401	-0-	1210	3	879	9	Y	799	721	1			309
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1822	3	804	9	Y	731	822	1			218
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1720	3	829	9	Y	754	842	1			130
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	1641	3	761	9	Y	692	714	1			108

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					283
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	186	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					281
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					281
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4878	3	790	9	N	718	718	1			421
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4535	3	662	9	N	602	708	1			315
06	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	3535	3	767	9	N	697	709	1			303
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	2964	3	585	9	N	532	532	1			303
08	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	2617	3	583	9	N	530	526	1			307
09	5670	X	3385	-0-	-2285	-0-	2857	3	528	9	N	480	711	1			76

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

04	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	760	3	347	9	N	315	368	1			184
05	1240	N	478	-0-	-762	-0-	265	3	213	9	N	194	188	1			190
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	459	3	468	9	N	425	368	1			247
07	1147	N	719	-0-	-428	-0-	504	3	215	9	N	195	180	1			262
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	851	3	504	9	N	458	368	1			352
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	696	3	299	9	N	272	365	1			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	2087	3	1218	9	N	1107	882	1			504
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	4808	3	1114	9	N	1013	1238	1			279
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	4900	3	1549	9	N	1408	1412	1			275
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4722	3	1168	9	N	1062	1066	1			271
09	5910	X	5756	-0-	-154	-0-	4389	3	1367	9	N	1243	1240	1			274

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4121	3	886	9	N	805	892	1			415
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	4303	3	960	9	N	873	1078	1			210
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	3830	3	916	9	N	833	716	1			327
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4222	3	943	9	N	857	878	1			306
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4029	3	899	9	N	817	882	1			241
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3386	3	853	9	N	775	876	1			140

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

04	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	2646	3	403	9	Y	366	406	1			93
05	4526	X	2975	-0-	-1551	-0-	2572	3	403	9	Y	366	348	1			111
06	4380	X	3349	-0-	-1031	-0-	2931	3	418	9	Y	380	344	1			147
07	4526	X	2646	-0-	-1880	-0-	2262	3	384	9	Y	349	392	1			104
08	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2540	3	396	9	Y	360	402	1			62
09	3360	X	2595	-0-	-765	-0-	2232	3	363	9	Y	330	341	1			51

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	259	3	28	9	N	25					361
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	95	3	53	9	N	48	179	1			230
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	122	3	114	9	N	104					334
07	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					334
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					334
09	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-	183	1			151

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					135
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					135
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					135
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					135
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					135
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					135

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

04	810	N	627	-0-	-183	-0-	522	3	105	9	N	95	177	1			95
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	446	3	78	9	N	71					166
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	587	3	92	9	N	84	177	1			73
07	651	N	134	-0-	-517	-0-	117	3	17	9	N	15					88
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	629	3	114	9	N	104					192
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	640	3	96	9	N	87	177	1			102

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	8863	-0-	-2027	-0-	8679	3	184	9	N	167	363	1			117
05	11253	X	8525	-0-	-2728	-0-	8277	3	248	9	N	225	183	1			159
06	10890	X	9440	-0-	-1450	-0-	9189	3	251	9	N	228	184	1			203
07	10850	X	9196	-0-	-1654	-0-	9047	3	149	9	N	135	175	1			163
08	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8501	3	58	9	N	53					216
09	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	7973	3	510	9	N	464	513	1			167

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	707	3	354	9	N	322	174	1			370
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	891	3	284	9	N	258	347	1			281
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	987	3	279	9	N	254	346	1			189
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1131	3	265	9	N	241	176	1			254
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1287	3	265	9	N	241	173	1			322
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1282	3	251	9	N	228	345	1			205

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3			N	-0-					226
05	1426	N	10	-0-	-1416	-0-	10	3			N	-0-					226
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					226
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					226
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	3	109	9	N	99	176	1			149
*09	3000	N	3289	-0-	289	289	2585	3	704	9	N	640	694	1			95

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	761	3	309	9	N	281	356	1			247
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3464	3	300	9	N	273	354	1			166
06	2912	N	2248	-0-	-664	-0-	1885	3	363	9	N	330	354	1			142
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1194	3	414	9	N	376	352	1			166
08	2015	X	993	-0-	-1022	-0-	635	3	358	9	N	325	354	1			137
09	1950	X	620	-0-	-1330	-0-	279	3	341	9	N	310	356	1			91

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4249	3	1333	9	N	1212	1256	1			428
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	4622	3	1026	9	N	933	1055	1			306
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	4382	3	1177	9	N	1070	1065	1			311
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4332	3	1115	9	N	1014	1061	1			264
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	4593	3	1152	9	N	1047	1056	1			255
*09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4497	3	1162	9	N	1056	1068	1			243

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	308	3	240	9	N	218	360	1			116
05	1271	N	700	-0-	-571	-0-	474	3	226	9	N	205	177	1			144
06	1020	N	682	-0-	-338	-0-	463	3	219	9	N	199	178	1			165
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	504	3	235	9	N	214	176	1			203
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	507	3	229	9	N	208	175	1			236
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	566	3	229	9	N	208	317	1			127

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5218	3	591	9	N	537	706	1			185
05	6882	X	5486	-0-	-1396	-0-	4916	3	570	9	N	518	535	1			168
06	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5176	3	541	9	N	492	530	1			130
07	6727	X	3660	-0-	-3067	-0-	2997	3	663	9	N	603	539	1			194
08	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	5742	3	644	9	N	585	529	1			250
*09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5084	3	772	9	N	702	710	1			242

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2279	3	565	9	N	514	360	1			341
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1513	3	488	9	N	444	534	1			251
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2088	3	388	9	N	353	177	1			427
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1484	3	1108	9	N	1007	894	1			540
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1600	3	341	9	N	310	529	1			321
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1836	3	685	9	N	623	533	1			411

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3433	-0-	-317	-0-	2477	3	956	9	N	869	901	1			370
05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	2425	3	905	9	N	823	890	1			303
06	3540	X	3269	-0-	-271	-0-	2387	3	882	9	N	802	888	1			217
07	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	2083	3	848	9	N	771	716	1			272
08	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	2396	3	810	9	N	736	710	1			298
09	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	2264	3	1015	9	N	923	1064	1			157

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	N	29					303
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	84	171	1			216
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	278	3	149	9	N	135	173	1			178
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	123	3	121	9	N	110	177	1			111
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	173	3	34	9	N	31					142
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	269	3	47	9	N	43					185

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2548	3	1172	9	N	1065	1088	1			406
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	3714	3	1044	9	N	949	1243	1			112
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3998	3	1071	9	N	974	886	1			200
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	3266	3	959	9	N	872	872	1			200
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3084	3	792	9	N	720	708	1			212
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2805	3	721	9	N	655	711	1			156

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5598	-0-	-1092	-0-	4661	3	937	9	N	852	716	1			370
05	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	5229	3	730	9	N	664	894	1			140
06	6090	X	5756	-0-	-334	-0-	5057	3	699	9	N	635	530	1			245
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5651	3	717	9	N	652	694	1			203
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5496	3	722	9	N	656	705	1			154
*09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5517	3	706	9	N	642	693	1			103

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15101	-0-	-2089	-0-	14482	3	619	9	N	563	541	1			358
05	17763	X	15914	-0-	-1849	-0-	15290	3	624	9	N	567	720	1			205
06	17190	X	14909	-0-	-2281	-0-	14367	3	542	9	N	493	530	1			168
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	15686	3	582	9	N	529	529	1			168
08	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15244	3	703	9	N	639	534	1			273
09	15390	X	15357	-0-	-33	-0-	14801	3	556	9	N	505	526	1			252

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17280	X	16254	-0-	-1026	-0-	14630	3	1624	9	N	1476	1798	1			288
05	17422	X	16654	-0-	-768	-0-	14822	3	1832	9	N	1665	1592	1			361
06	17100	X	16028	-0-	-1072	-0-	14640	3	1388	9	N	1262	1247	1			376
07	17670	X	16719	-0-	-951	-0-	14881	3	1838	9	N	1671	1586	1			461
08	17670	X	15823	-0-	-1847	-0-	14459	3	1364	9	N	1240	1416	1			285
09	16260	X	15760	-0-	-500	-0-	14152	3	1608	9	N	1462	1388	1			359

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2714	3	345	9	N	314	181	1			361
05	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	2928	3	248	9	N	225	353	1			233
06	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	2898	3	317	9	N	288	354	1			167
07	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3192	3	185	9	N	168	171	1			164
08	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	2547	3	420	9	N	382	354	1			192
09	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	2872	3	308	9	N	280	176	1			296

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	1902	3	697	9	N	634	718	1			63
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1629	3	554	9	N	504	353	1			214
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	13	158	1			69
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1820	3	562	9	N	511	501	1			79
09	2190	N	2062	-0-	-128	-0-	1810	3	252	9	N	229	175	1			133

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	4649	-0-	-1501	-0-	4408	3	241	9	N	219	181	1			296
05	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	3946	3	311	9	N	283	179	1			400
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4492	3	261	9	N	237	345	1			292
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4647	3	255	9	N	232	352	1			172
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4282	3	276	9	N	251	178	1			245
09	4740	X	3764	-0-	-976	-0-	3546	3	218	9	N	198	177	1			266

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	966	-0-	-324	-0-	872	3	94	9	N	85	177	1			186
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1711	3	110	9	N	100	178	1			108
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1706	3	134	9	N	122					230
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1287	3	41	9	N	37	158	1			109
08	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1234	3	145	9	N	132	171	1			70
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1788	3	118	9	N	107					177

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	14213	-0-	-517	-0-	13151	3	1062	9	N	965	1088	1			267
05	16120	X	14470	-0-	-1650	-0-	13425	3	1045	9	N	950	1065	1			152
06	15600	X	14943	-0-	-657	-0-	13568	3	1375	9	N	1250	1057	1			345
07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15356	3	1244	9	N	1131	1061	1			415
08	15066	X	15060	-0-	-6	-0-	14255	3	805	9	N	732	886	1			261
09	14940	X	12845	-0-	-2095	-0-	11914	3	931	9	N	846	878	1			229

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	3847	3	1053	9	N	957	1243	1			387
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4112	3	1477	9	N	1343	1425	1			305
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	4015	3	1370	9	N	1245	1247	1			303
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	4333	3	1557	9	N	1415	1207	1			511
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	4464	3	1176	9	N	1069	1220	1			360
*09	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	3924	3	1532	9	N	1393	1392	1			361

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1842	-0-	-318	-0-	1583	3	259	9	N	235	177	1			354
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1644	3	233	9	N	212	178	1			388
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1449	3	235	9	N	214	359	1			243
07	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	1452	3	241	9	N	219	177	1			285
08	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	1475	3	264	9	N	240	166	1			359
09	1830	X	1502	-0-	-328	-0-	1330	3	172	9	N	156	176	1			339

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3932	-0-	-868	-0-	3345	3	587	9	N	534	354	1			526
05	5115	X	4439	-0-	-676	-0-	3860	3	579	9	N	526	884	1			168
06	4950	X	3619	-0-	-1331	-0-	3201	3	418	9	N	380	352	1			196
07	5115	X	3802	-0-	-1313	-0-	3373	3	429	9	N	390	352	1			234
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4663	3	779	9	N	708	716	1			226
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4443	3	705	9	N	641	707	1			160

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

04	18750	X	11456	-0-	-7294	-0-	11327	2	129	9	N	117	188	1			202
05	17670	X	15093	-0-	-2577	-0-	15001	2	92	9	N	84	19	1			267
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15721	2	123	9	N	112	178	1	1	8	200
07	14260	X	13312	-0-	-948	-0-	13233	2	79	9	N	72					272
08	15097	X	14760	-0-	-337	-0-	14619	2	141	9	N	128	176	1	1	8	223
*09	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16225	2	125	9	N	114	25	1			312

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

04	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	41270	2	345	9	N	314	224	1			265
05	42935	X	42846	-0-	-89	-0-	42425	2	421	9	N	383	248	1			400
06	41550	X	40024	-0-	-1526	-0-	39666	2	358	9	N	325	362	1	1	8	362
07	42935	X	40887	-0-	-2048	-0-	40520	2	367	9	N	334	351	1	1	8	344
08	42935	X	39548	-0-	-3387	-0-	39240	2	308	9	N	280	332	1			292
09	41550	X	36526	-0-	-5024	-0-	36276	2	250	9	N	227	406	1			113

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF. 11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10832 - 10843

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	277	1			237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	522	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	368	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	395	364	1			164
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	358	1			109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

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
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					41
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					41
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					110
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					110
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					110
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					110
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	2839	-0-	-1451	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
*09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1850	2	35	9	N	32					154
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					154
06	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	2			N	-0-					154
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1975	2	58	9	N	53					207
08	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1539	2	10	9	N	9	186	1			30
09	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1210	2	25	9	N	23					53

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	2018	2			N	-0-					183
05	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	1988	2			N	-0-					183
06	2280	N	1966	-0-	-314	-0-	1966	2			N	-0-					183
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					183
08	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1525	2	14	9	N	13	179	1			17
09	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	1199	2	23	9	N	21					38

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	377	-0-	-343	-0-	377	2			N	-0-	160	1			32
05	961	N	455	-0-	-506	-0-	455	2			N	-0-					32
06	1410	N	342	-0-	-1068	-0-	342	2			N	-0-					32
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					32
08	465	N	234	-0-	-231	-0-	234	2			N	-0-					32
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					32

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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	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
04	960	N	38	-0-	-922	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	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
04	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	3			Y	-0-					27
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-					27
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					27
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	554	-0-	554	574	554	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	422	-0-	422	996	422	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
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6456	3	95	9	N	86					179
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6636	3	69	9	N	63	185	1			57
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6366	3	156	9	N	142					199
07	6758	X	6628	-0-	-130	-0-	6555	3	73	9	N	66					265
08	6758	X	6618	-0-	-140	-0-	6543	3	75	9	N	68	174	1			159
09	6540	X	6414	-0-	-126	-0-	6347	3	67	9	N	61					220

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		366	-0-	366	1247	366	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					313
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					313
06	2610	X	943	-0-	-1667	-0-	943	3			N	-0-	181	1			132
07	2883	X	1196	-0-	-1687	-0-	1196	3			N	-0-					132
08	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	335	3			N	-0-					132
09	2790	X	119	-0-	-2671	-0-	119	3			N	-0-					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	372	X	93	-0-	-279	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	341	X	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4059	-0-	1059	1059	4059	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 61	1 9	235	3	Y	55	50	1			10
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16 68	1 9	316	3	Y	62	59	1			13
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	13	1			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	12	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	13	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	114 10	1 9	2376	3	Y	9	12	1			2
05	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	110 10	1 9	2195	3	Y	9	9	1			2
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	120 17	1 9	2458	3	Y	15	14	1			3
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	135 17	1 9	2427	3	Y	15	16	1			2
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	2097	3	Y	15	14	1			3
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	65	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	63	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	174	1	3634	3	Y	64	60	1			11
							70	9									
05	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	171	1	3414	3	Y	70	67	1			14
							77	9									
06	3810	X	2349	-0-	-1461	-0-	108	1	2207	3	Y	31	39	1			6
							34	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	220	1	3950	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	224	1	3803	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	413	-0-	-1657	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	476	1	3251	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	537	1	3696	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	542	1	3591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	2373	-0-	-2091	-0-	314	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	640	1	4237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	320	1	2187	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	3	Y	56	42	1			15
							62	9									
06	2700	N	2189	-0-	-511	-0-	280	1	1854	3	Y	50	60	1			5
							55	9									
07	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	320	1	2101	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	268	1	1771	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	100	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	96	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	96	1	635	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	33	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	22	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	407	-0-	-337	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	18	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2667	-0-	-843	-0-	119	1	2493	3	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	155	1	3083	3	Y	53	51	1			11
							58	9									
06	4110	X	3865	-0-	-245	-0-	172	1	3532	3	Y	146	129	1			28
							161	9									
07	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	195	1	3495	3	Y	148	155	1			21
							163	9									
08	4247	X	3492	-0-	-755	-0-	186	1	3144	3	Y	147	138	1			30
							162	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					30

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	667	1	4554	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4137	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	4470	X	4179	-0-	-291	-0-	547	1	3622	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	4619	X	4602	-0-	-17	-0-	608	1	3985	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	621	1	4112	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	324	1	2213	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	335	1	2307	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	367	1	2432	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2656	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	44	1	302	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
05	434	X	378	-0-	-56	-0-	46	1	317	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
06	540	X	387	-0-	-153	-0-	48	1	320	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
07	558	X	404	-0-	-154	-0-	52	1	338	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	558	X	456	-0-	-102	-0-	58	1	385	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	394	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	11	1	346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	12	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	106	1	1897	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	71	1	1204	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	491	-0-	-139	-0-	61	1	419	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	651	X	538	-0-	-113	-0-	67	1	460	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	106	1	705	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	78	1	515	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2916	3	36	9	Y	33	20	1			27
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2301	3	32	9	Y	29	40	1			16
06	2400	N	1942	-0-	-458	-0-	1935	3	7	9	Y	6	18	1			4
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2671	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1			5
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	406	1	2775	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	426	1	2934	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	429	1	2842	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	460	1	3020	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	450	1	2977	3	Y	31	32	1			2
							34	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	197	1	1346	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	1612	X	1507	-0-	-105	-0-	189	1	1300	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1770	X	1464	-0-	-306	-0-	190	1	1259	3	Y	14	17	1			1
							15	9									
07	1829	X	1502	-0-	-327	-0-	196	1	1287	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	167	1	1105	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	505	3	22	9	Y	20					131
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	391	3	19	9	Y	17					148
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	Y	14					162
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	492	3	19	9	Y	17					179
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	385	3	18	9	Y	16					195
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					195

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	666	2	4	9	Y	4					78
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					78
06	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	2			Y	-0-					78
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					78
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					78
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					78

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	171	-0-	-9	-0-	164	3	7	9	Y	6	14	1			5
05	217	X	177	-0-	-40	-0-	164	3	13	9	Y	12	4	1			13
06	210	X	170	-0-	-40	-0-	160	3	10	9	Y	9	14	1			8
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			2
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040	2	Y	11					112
							12	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	181	1	2092	2	Y	10					122
							11	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1933	2	Y	37					159
							41	9									
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	175	1	1911	2	Y	13					172
							14	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	176	1	1692	2	Y	26					198
							29	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					198

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	Y	3					25
							3	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	129	1	1492	2	Y	2					27
							2	9									
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	111	1	1439	2	Y	1					28
							1	9									
07	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	124	1	1355	2	Y	-0-					28
08	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	134	1	1291	2	Y	1					29
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					29

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	192	3	11	9	N	10					109
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					109
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	102	3	6	9	N	5					114
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	92	3	12	9	N	11					125
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					125
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	4	-0-	-2846	-0-	3	3	1	9	Y	1					28
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	24	1			4
06	2760	X	468	-0-	-2292	-0-	454	3	14	9	Y	13					17
07	2852	X	62	-0-	-2790	-0-	62	3			Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2826	3	14	9	Y	13					84
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2932	3	17	9	Y	15					99
06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11					110
07	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2909	3	8	9	Y	7					117
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3013	3	7	9	Y	6					123
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					123

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	629	-0-	-691	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	538	-0-	-640	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	12	1	263	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	38	36	1			8
							42	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	85	1	1523	3	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2150	3	11	9	N	10					159
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2218	3	34	9	N	31					190
06	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2117	3	26	9	N	24					214
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2236	3	55	9	N	50					264
08	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2204	3	7	9	N	6	176	1			94
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					94

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	496 59	1 9	3385	3	Y	54	46	1			8
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	439 47	1 9	3019	3	Y	43	40	1			11
06	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	375 44	1 9	2486	3	Y	40	47	1			4
07	3782	X	2713	-0-	-1069	-0-	354 39	1 9	2320	3	Y	35	35	1			4
08	3348	X	1820	-0-	-1528	-0-	233 44	1 9	1543	3	Y	40	41	1			3
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	1470	N	941	-0-	-529	-0-	42 24	1 9	875	3	Y	22	19	1			4
05	1209	N	964	-0-	-245	-0-	45 30	1 9	889	3	Y	27	25	1			6
06	750	N	713	-0-	-37	-0-	33	1	680	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	53	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	889	3	10	9	Y	9					23
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	3	1	9	Y	1	19	1			5
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	683	3	23	9	Y	21					26
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			Y	-0-					26
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	Y	23	39	1			10
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	219	-0-	-171	-0-	8	1	167	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	5	1	103	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	108	93	1			21
							119	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	124	128	1			17
							136	9									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	61	66	1			12
							67	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1684	-0-	-506	-0-	470	1	1202	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	616	1	937	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2550	X	1220	-0-	-1330	-0-	571	1	626	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	672	1	1049	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	658	1	1079	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1149	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	42	-0-	-1608	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	150	-0-	-997	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	19	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	66	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	69	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	28 17	1 9	195	3	Y	15	11	1			4
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	196	3	Y	8	11	1			1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	232	3	Y	18	17	1			2
08	248	X	166	-0-	-82	-0-	20 10	1 9	136	3	Y	9	10	1			1
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	56 31	1 9	1171	3	Y	28	26	1			5
05	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	65 34	1 9	1304	3	Y	31	30	1			6
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62 56	1 9	1273	3	Y	51	47	1			10
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72 55	1 9	1286	3	Y	50	53	1			7
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	74 57	1 9	1253	3	Y	52	48	1			11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	144	1	982	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	187	1	1241	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	231	1	1514	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	219	1	1446	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

04	4680	X	3658	-0-	-1022	-0-	628	1	3030	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	706	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	678	1	3455	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	3430	-0-	-1375	-0-	757	1	2673	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3452	-0-	-919	-0-	839	1	2613	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	285	3	34	9	Y	31					75
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	287	3	8	9	Y	7	63	1			19
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					19
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	3			Y	-0-					19
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	19	1			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	160	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	7	1	150	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

04	330	N	258	-0-	-72	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3519	3	Y	5	5	1			1
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	173	1 6 9	3457	3	Y	5	5	1			1
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1 22 9	3316	3	Y	20	17	1			4
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	175	1 21 9	3134	3	Y	19	20	1			3
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	211	1 22 9	3577	3	Y	20	19	1			4
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	745	-0-	-2255	-0-	95	1 2 9	648	3	Y	2	3	1			-0-
05	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	101	1 15 9	698	3	Y	14	10	1			4
06	2850	X	684	-0-	-2166	-0-	88	1 14 9	582	3	Y	13	16	1			1
07	2945	X	854	-0-	-2091	-0-	112	1 8 9	734	3	Y	7	7	1			1
08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	87	1 10 9	574	3	Y	9	9	1			1
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	49	1 8 9	340	3	Y	7	5	1			2
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1 8 9	415	3	Y	7	8	1			1
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1 14 9	389	3	Y	13	12	1			2
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1 17 9	426	3	Y	15	16	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2310	X	1380	-0-	-930	-0-	173	1 29 9	1178	3	Y	26	31	1			4
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	181	1 24 9	1244	3	Y	22	20	1			6
06	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	159	1 19 9	1053	3	Y	17	21	1			2
07	1426	X	1054	-0-	-372	-0-	137	1 17 9	900	3	Y	15	15	1			2
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1 20 9	906	3	Y	18	19	1			1
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	405	1	2766	3	Y	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	392	1	2701	3	Y	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	379	1	2511	3	Y	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	367	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	300	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	43 3	1 9	295	3	Y	3	2	1			1
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	280	3	Y	5	5	1			1
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	60 6	1 9	396	3	Y	5	5	1			1
08	341	X	333	-0-	-8	-0-	43 3	1 9	287	3	Y	3	4	1			-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	518	3	Y	6	6	1			1
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	37 3	1 9	730	3	Y	3	3	1			1
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	28 4	1 9	566	3	Y	4	4	1			1
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	689	3	Y	5	5	1			1
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38 4	1 9	636	3	Y	4	4	1			1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	211	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	165	1	1092	3	Y	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	218	1	1427	3	Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	192	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	338	1	2305	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	324	1	2228	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	318	1	2108	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	326	1	2135	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	322	1	2133	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	61	1	420	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	356	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	52	1	343	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	54	1	357	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2322	-0-	-768	-0-	106 4	1 9	2212	3	Y	4	3	1			1
05	3038	X	2465	-0-	-573	-0-	118 4	1 9	2343	3	Y	4	4	1			1
06	2940	X	2220	-0-	-720	-0-	103 7	1 9	2110	3	Y	6	6	1			1
07	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	116 8	1 9	2075	3	Y	7	7	1			1
08	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	119 23	1 9	2022	3	Y	21	18	1			4
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1549	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1538	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	85	1	1520	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	72	1	1221	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	73	1	1517	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	241	1	1649	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	255	1	1753	3	Y	37	29	1			10
							41	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	258	1	1712	3	Y	36	42	1			4
							40	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	270	1	1772	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	272	1	1801	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4804	-0-	-206	-0-	218	1	4561	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	220	1	4378	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	215	1	4407	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	303	1	5449	3	Y	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	278	1	4714	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	1063	3	58	9	Y	53	75	1			39
05	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	1011	3	59	9	Y	54	33	1			60
06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	1077	3	10	9	Y	9	61	1			8
07	1209	X	732	-0-	-477	-0-	729	3	3	9	Y	3	6	1			5
08	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	1166	3	6	9	Y	5	7	1			3
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	334	3	11	9	Y	10	11	1			7
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	6	1			12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	Y	5	12	1			5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4	7	1			2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	315 128	1 9	2149	3	Y	116	113	1			18
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	314 102	1 9	2164	3	Y	93	86	1			25
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	336 102	1 9	2226	3	Y	93	108	1			10
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	311 85	1 9	2042	3	Y	77	77	1			10
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	346 108	1 9	2288	3	Y	98	100	1			8
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	X	260	-0-	-1848	-0-	32	1	220	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	45	1	299	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	48	1	312	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	55	1	365	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	615	1	4200	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	620	1	4270	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	636	1	4213	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	658	1	4317	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	659	1	4365	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	217	1	1479	3	N	25	27	1			4
							28	9									
05	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	215	1	1481	3	N	19	18	1			5
							21	9									
06	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	215	1	1425	3	N	19	22	1			2
							21	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1536	3	N	17	17	1			2
							19	9									
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	248	1	1644	3	N	21	21	1			2
							23	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3068	-0-	68	68	402	1	2648	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
05	3033	N	2965	-0-	-68	-0-	388	1	2560	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	291	1	1833	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	448	1	2824	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2430	3	19	9	Y	17					41
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2410	3	2	9	Y	2	34	1			9
06	3120	X	2353	-0-	-767	-0-	2352	3	1	9	Y	1					10
07	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	3			Y	-0-					10
08	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	3			Y	-0-	10	1			-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	887	-0-	-163	-0-	39	1	807	3	N	37	34	1			7
							41	9									
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	942	3	N	39	38	1			8
							43	9									
06	960	X	738	-0-	-222	-0-	34	1	687	3	N	15	20	1			3
							17	9									
07	992	X	729	-0-	-263	-0-	38	1	682	3	N	8	10	1			1
							9	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	973	3	N	7	7	1			1
							8	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	58	1	1182	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1333	X	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1245	-0-	-274	-0-	69	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	36	1	744	3	N	243	229	1			43
							267	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	N	262	251	1			54
							288	9									
06	1170	N	539	-0-	-631	-0-	25	1	514	3	N	-0-	54	1			-0-
07	1085	N	894	-0-	-191	-0-	47	1	847	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	725	-0-	-546	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1988	-0-	-892	-0-	90	1	1890	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	113	1	2247	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2730	X	2658	-0-	-72	-0-	124	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	156	1	2797	3	N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	168	1	2851	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1272	-0-	-858	-0-	56	1	1169	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
05	2046	N	1676	-0-	-370	-0-	78	1	1562	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1736	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					11

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	64	1	439	3	Y	11	17	1			2
							12	9									
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	55	1	380	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	527	X	509	-0-	-18	-0-	66	1	439	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	935	-0-	-535	-0-	119	1	815	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									
05	1302	X	843	-0-	-459	-0-	107	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	1110	X	828	-0-	-282	-0-	108	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	X	787	-0-	-298	-0-	104	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	723	-0-	-114	-0-	95	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	299	1	2042	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	347	1	2303	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	326	1	2139	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	307	1	2029	3	Y	29	30	1			2
							32	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	237	1	2050	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
05	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	250	1	2085	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
06	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	258	1	2152	3	Y	53	50	1			10
							58	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	321	1	2542	3	Y	55	57	1			8
							61	9									
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	374	1	2883	3	Y	55	52	1			11
							61	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					11

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1807	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
05	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	86	1	1708	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
06	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	82	1	1672	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	153	1	2744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3102	-0-	2	2	173	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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 #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1723	-0-	-467	-0-	78	1	1627	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
05	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	99	1	1978	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
06	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	94	1	1922	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	110	1	1979	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	123	1	2089	3	Y	45	42	1			9
							50	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	114	1	2373	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	96	1	1976	3	Y	48	41	1			9
							53	9									
07	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	117	1	2098	3	Y	49	51	1			7
							54	9									
08	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	130	1	2204	3	Y	49	46	1			10
							54	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	124	1	2593	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2911	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
06	3000	N	3200	-0-	200	200	146	1	2997	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
07	3100	N	3410	-0-	310	510	177	1	3174	3	Y	54	56	1			8
							59	9									
08	4093	X	3583	-0-	-510	-0-	196	1	3328	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	3510	X	1971	-0-	-1539	-0-	88	1	1847	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
05	3627	X	1575	-0-	-2052	-0-	75	1	1485	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	81	1	1668	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
07	3286	X	1696	-0-	-1590	-0-	88	1	1583	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
08	2232	X	614	-0-	-1618	-0-	33	1	553	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31770	X	29016	-0-	-2754	-0-	1322	1	27626	3	Y	62	57	1			11
							68	9									
05	25544	X	24224	-0-	-1320	-0-	1154	1	22995	3	Y	68	65	1			14
							75	9									
06	19626	X	19626	-0-	-0-	-0-	907	1	18600	3	Y	108	101	1			21
							119	9									
07	29977	X	8880	-0-	-21097	-0-	463	1	8317	3	Y	91	99	1			13
							100	9									
08	29977	X	166	-0-	-29811	-0-	7	1	119	3	Y	36	42	1			7
							40	9									
09	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	50	1	1039	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	50	1	999	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	49	1	1008	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	58	1	977	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	79	1	1648	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	85	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	82	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	90	1	1621	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	92	1	1558	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	135	1	923	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	874	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	99	1	657	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
07	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	138	1	905	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	1116	X	865	-0-	-251	-0-	111	1	735	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1182	-0-	-288	-0-	139 19	1 9	1024	3	Y	17	16	1			3
05	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	177 21	1 9	1020	3	Y	19	18	1			4
06	1440	X	1374	-0-	-66	-0-	128 186	1 9	1060	3	Y	169	140	1			33
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	241 188	1 9	1523	3	Y	171	180	1			24
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	219 190	1 9	1593	3	Y	173	162	1			35
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	11 286	1 9	233	3	Y	260	225	1			46
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
06	720	X	436	-0-	-284	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	188	-0-	-556	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		173	-0-	173	173	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1919	3	17	9	N	15					33
07	3100	N	3765	-0-	665	665	3755	3	10	9	N	9					42
08	3100	N	2912	-0-	-188	477	2912	3			N	-0-					42
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	417					N	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	547	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	14	1	271	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	12	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	92	1	822	3	Y	347	327	1			62
							382	9									
05	1519	X	1283	-0-	-236	-0-	133	1	1011	3	Y	126	162	1			26
							139	9									
06	1590	X	1478	-0-	-112	-0-	139	1	1113	3	Y	205	191	1			40
							226	9									
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	146	1	1302	3	Y	208	219	1			29
							229	9									
08	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	139	1	1217	3	Y	211	197	1			43
							232	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					43

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2795	-0-	-505	-0-	575	1	2195	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
05	3379	X	3002	-0-	-377	-0-	663	1	2310	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	646	1	2206	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	767	1	2327	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
08	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	793	1	2022	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					7

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	Y	1					3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	Y	1					1
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					1
08	930	X	350	-0-	-580	-0-	349	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	2546	3			Y	-0-					109
05	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3			Y	-0-					109
06	2640	X	1491	-0-	-1149	-0-	1491	3			Y	-0-					109
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2430	3	1	9	Y	1					110
08	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	3			Y	-0-					110
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					110

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

04	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	574	1	1552	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	541	1	1658	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2490	X	1891	-0-	-599	-0-	555	1	1318	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	2573	X	1858	-0-	-715	-0-	667	1	1172	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
08	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	726	1	1202	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

04	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	250	1	2073	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	263	1	2097	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
06	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	263	1	1971	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	312	1	1947	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	335	1	2007	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	8	1	162	3	Y	56	51	1			10
							62	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	5	1	107	3	Y	136	118	1			28
							150	9									
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	6	1	133	3	Y	24	47	1			5
							26	9									
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	144	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	180	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1679	3	Y	74	71	1			15
							81	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	143	1	2932	3	Y	46	52	1			9
							51	9									
07	3100	N	3446	-0-	346	472	179	1	3215	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
08	3100	N	2864	-0-	-236	236	157	1	2655	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					10

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	29	1	931	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	943	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	949	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	30	1	946	3	Y	21	18	1			9
							23	9									
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	29	1	926	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					6

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					65
05	3100	N	3825	-0-	725	725	3793	3	32	9	N	29					94
06	954	N	229	-0-	-725	-0-	229	3			N	-0-					94
07	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					94
08	1426	X	370	-0-	-1056	-0-	370	3			N	-0-					94
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					94

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	1002	-0-	-138	-0-	265	1	676	3	Y	55	51	1			10
							61	9									
05	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	214	1	738	3	Y	47	47	1			10
							52	9									
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	178	1	1148	3	Y	76	71	1			15
							84	9									
07	1240	X	1128	-0-	-112	-0-	199	1	843	3	Y	78	82	1			11
							86	9									
08	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	199	1	803	3	Y	79	74	1			16
							87	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	7 33	1 9	137	3	Y	30	31	1			5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	390	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	426	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	437	1	1731	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	523	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	655	1	813	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					184
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	3	1	9	Y	1					1
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1095	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	3	1	9	Y	1					2
08	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	1173	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					100
06	600	N	56	-0-	-544	-0-	56	3			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

04	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	1332	3	28	9	Y	25	33	1			29
05	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	1270	3	2	9	Y	2					31
06	1440	X	801	-0-	-639	-0-	797	3	4	9	Y	4	28	1			7
07	1488	X	962	-0-	-526	-0-	959	3	3	9	Y	3					10
08	1488	X	1021	-0-	-467	-0-	1017	3	4	9	Y	4	11	1			3
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	3	Y	102	96	1			18
							112	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	3	Y	71	74	1			15
							78	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	3	Y	114	107	1			22
							125	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	109	116	1			15
							120	9									
08	1426	N	936	-0-	-490	-0-	45	1	763	3	Y	116	107	1			24
							128	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	72	1	2285	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
05	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	71	1	2239	3	Y	22	27	1			4
							24	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71	1	2326	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	73	1	2284	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					6

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

04	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	1456	3	24	9	Y	22	28	1			24
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1908	3	10	9	Y	9					33
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	1780	3	13	9	Y	12	29	1			16
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2461	3	13	9	Y	12					28
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2140	3	21	9	Y	19	32	1			15
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2098	3	21	9	Y	19					19
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2169	3	26	9	Y	24	17	1			26
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	3	29	9	Y	26					52
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2366	3	41	9	Y	37	61	1			28
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					52
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1659	-0-	-411	-0-	1633	3	26	9	N	24					97
05	2015	N	1789	-0-	-226	-0-	1764	3	25	9	N	23	93	1			27
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	1764	3	22	9	N	20					47
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1728	3	28	9	N	25					72
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1792	3	28	9	N	25					97
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					97

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3614	-0-	-196	-0-	3599	3	15	9	N	14					127
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3498	3	4	9	N	4	84	1			47
06	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3347	3	25	9	N	23					70
07	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	3525	3			N	-0-					70
08	3751	X	3432	-0-	-319	-0-	3432	3			N	-0-					70
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					70

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	223	3	55	9	Y	50	88	1			58
05	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					58
06	360	N	95	-0-	-265	-0-	95	3			Y	-0-	51	1			7
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3875	-0-	-55	-0-	3873	3	2	9	Y	2					48
05	4061	X	1135	-0-	-2926	-0-	1135	3			Y	-0-					48
06	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	3024	3	2	9	Y	2					50
07	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3787	3	6	9	Y	5	43	1			12
08	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3939	3	1	9	Y	1					13
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					13

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1070	3	25	9	Y	23	24	1			25
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	719	3	14	9	Y	13					38
06	1080	N	409	-0-	-671	-0-	398	3	11	9	Y	10	33	1			15
07	1147	N	570	-0-	-577	-0-	559	3	11	9	Y	10					25
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	490	3	12	9	Y	11	28	1			8
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2144	-0-	-316	-0-	2082	3	62	9	Y	56	72	1			13
05	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	3			Y	-0-	13	1			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	1012	-0-	-1406	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1927	3	13	9	Y	12					12
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2496	3	22	9	Y	20	11	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1934	3	14	9	Y	13					34
08	2573	X	1489	-0-	-1084	-0-	1471	3	18	9	Y	16	38	1			12
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					12

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	3	7	9	N	6					53
05	744	N	467	-0-	-277	-0-	461	3	6	9	N	5					58
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	N	5					63
07	806	N	336	-0-	-470	-0-	336	3			N	-0-					63
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					63

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	Y	1					56
05	5673	X	1763	-0-	-3910	-0-	1762	3	1	9	Y	1					57
06	6000	X	4274	-0-	-1726	-0-	4272	3	2	9	Y	2					59
07	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	6383	3	4	9	Y	4	50	1			13
08	6479	X	6069	-0-	-410	-0-	6067	3	2	9	Y	2					15
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					15

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2689	3	70	9	Y	64	77	1			15
05	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2654	3	7	9	Y	6	17	1			4
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2822	3	10	9	Y	9	10	1			3
07	3255	X	2925	-0-	-330	-0-	2910	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3255	X	1641	-0-	-1614	-0-	1633	3	8	9	Y	7	10	1			2
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6392	3	385	9	Y	350	343	1			82
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6693	3	198	9	Y	180	148	1			114
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6785	3	244	9	Y	222	251	1			85
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6988	3	384	9	Y	349	306	1			128
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7191	3	217	9	Y	197	261	1			64
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					64

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3255	-0-	-525	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	180	-0-	-3990	-0-	180	3			N	-0-					85
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					85
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					85
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					85
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
04	4830	X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3			Y	-0-					56
05	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4319	3	3	9	Y	3					59
06	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4119	3	2	9	Y	2					61
07	4898	X	4224	-0-	-674	-0-	4224	3			Y	-0-					61
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			Y	-0-					61
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					61

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7795	-0-	-695	-0-	7773	3	22	9	Y	20					49
05	9083	X	7479	-0-	-1604	-0-	7476	3	3	9	Y	3	41	1			11
06	8790	X	3320	-0-	-5470	-0-	3283	3	37	9	Y	34					45
07	9083	X	5169	-0-	-3914	-0-	5169	3			Y	-0-					45
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8049	3	108	9	Y	98	101	1			42
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1878	-0-	-612	-0-	1855	3	23	9	Y	21	16	1			13
05	2573	X	1663	-0-	-910	-0-	1652	3	11	9	Y	10	13	1			10
06	2490	X	1722	-0-	-768	-0-	1690	3	32	9	Y	29	26	1			13
07	2139	X	348	-0-	-1791	-0-	341	3	7	9	Y	6	16	1			3
08	2139	X	862	-0-	-1277	-0-	821	3	41	9	Y	37	16	1			24
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					24

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

04	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9636	3	119	9	Y	108	129	1			79
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9818	3	123	9	Y	112	67	1			124
06	8970	X	7655	-0-	-1315	-0-	7559	3	96	9	Y	87	132	1			79
07	9269	X	6110	-0-	-3159	-0-	6018	3	92	9	Y	84	56	1			107
08	10261	X	10069	-0-	-192	-0-	9913	3	156	9	Y	142	165	1			84
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					84

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

04	13890	X	12762	-0-	-1128	-0-	12696	3	66	9	Y	60	50	1			50
05	13981	X	12977	-0-	-1004	-0-	12914	3	63	9	Y	57	75	1			32
06	13320	X	12373	-0-	-947	-0-	12344	3	29	9	Y	26	41	1			17
07	13547	X	12656	-0-	-891	-0-	12627	3	29	9	Y	26	26	1			17
08	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	12493	3	28	9	Y	25	25	1			17
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					17

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

04	6960	X	6865	-0-	-95	-0-	6848	3	17	9	N	15					212
05	7285	X	7243	-0-	-42	-0-	7220	3	23	9	N	21	179	1			54
06	7050	X	7040	-0-	-10	-0-	7037	3	3	9	N	3					57
07	7285	X	7216	-0-	-69	-0-	7214	3	2	9	N	2					59
08	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	3	20	9	N	18					77
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					77

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

04	13350	X	12565	-0-	-785	-0-	12554	3	11	9	Y	10	8	1			8
05	13547	X	12676	-0-	-871	-0-	12666	3	10	9	Y	9	12	1			5
06	13080	X	11626	-0-	-1454	-0-	11617	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	13454	X	13234	-0-	-220	-0-	13226	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13611	3	8	9	Y	7	7	1			5
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9596	-0-	-1054	-0-	9460	3	136	9	Y	124	83	1			78
05	10726	X	9692	-0-	-1034	-0-	9560	3	132	9	Y	120	82	1			116
06	10140	X	9680	-0-	-460	-0-	9626	3	54	9	Y	49	143	1			22
07	10478	X	10114	-0-	-364	-0-	10059	3	55	9	Y	50	43	1			29
08	10354	X	9995	-0-	-359	-0-	9952	3	43	9	Y	39	42	1			26
09	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	17820	X	16345	-0-	-1475	-0-	16256	3	89	9	N	81	67	1			67
05	17887	X	16694	-0-	-1193	-0-	16610	3	84	9	N	76	100	1			43
06	17040	X	15989	-0-	-1051	-0-	15869	3	120	9	N	109	82	1			70
07	17298	X	16270	-0-	-1028	-0-	16149	3	121	9	N	110	108	1			72
08	16895	X	15908	-0-	-987	-0-	15791	3	117	9	N	106	107	1			71
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					71

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
04	14460	X	14355	-0-	-105	-0-	14338	3	17	9	Y	15	26	1			3
05	15469	X	14519	-0-	-950	-0-	118	1	14397	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	14970	X	12531	-0-	-2439	-0-	155	1	12372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	15469	X	12765	-0-	-2704	-0-	162	1	12596	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	15376	X	12504	-0-	-2872	-0-	134	1	12364	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					1

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28260	X	24628	-0-	-3632	-0-	24599	3	29	9	Y	26	35	1			4
05	29202	X	25191	-0-	-4011	-0-	205	1	24968	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
06	25410	X	24551	-0-	-859	-0-	303	1	24225	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
07	26040	X	24996	-0-	-1044	-0-	317	1	24650	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	26040	X	24380	-0-	-1660	-0-	261	1	24094	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
09	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9275	3	140	9	Y	127	85	1			80
05	9579	X	9399	-0-	-180	-0-	9265	3	134	9	Y	122	84	1			118
06	9270	X	8925	-0-	-345	-0-	8764	3	161	9	Y	146	199	1			65
07	9579	X	8901	-0-	-678	-0-	8752	3	149	9	Y	135	122	1			78
08	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	9291	3	133	9	Y	121	119	1			80
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					80

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
04	24060	X	22343	-0-	-1717	-0-	22146	3	197	9	Y	179	299	1			50
05	23932	X	19909	-0-	-4023	-0-	19694	3	215	9	Y	195	93	1			152
06	23130	X	22591	-0-	-539	-0-	22349	3	242	9	Y	220	211	1			161
07	23870	X	22808	-0-	-1062	-0-	22556	3	252	9	Y	229	245	1			145
08	22475	X	22331	-0-	-144	-0-	22102	3	229	9	Y	208	237	1			116
09	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	19380	X	17585	-0-	-1795	-0-	17464	3	121	9	Y	110	132	1			81
05	20026	X	17827	-0-	-2199	-0-	17700	3	127	9	Y	115	69	1			127
06	19140	X	17375	-0-	-1765	-0-	17289	3	86	9	Y	78	134	1			71
07	18910	X	16465	-0-	-2445	-0-	16412	3	53	9	Y	48	51	1			68
08	17484	X	16383	-0-	-1101	-0-	16333	3	50	9	Y	45	86	1			27
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	13560	X	10952	-0-	-2608	-0-	10951	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	13175	X	11788	-0-	-1387	-0-	11788	3			Y	-0-					1
06	12750	X	10970	-0-	-1780	-0-	10876	3	94	9	Y	85	9	1			77
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12538	3	56	9	Y	51	55	1			73
08	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13183	3	53	9	Y	48	93	1			28
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	26400	X	24070	-0-	-2330	-0-	23990	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	27528	X	25000	-0-	-2528	-0-	24958	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	26640	X	23679	-0-	-2961	-0-	23628	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27528	X	24460	-0-	-3068	-0-	24380	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	24986	X	24101	-0-	-885	-0-	24056	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					13

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	17004	-0-	-3156	-0-	16976	3	28	9	Y	25	32	1			4
05	20832	X	17550	-0-	-3282	-0-	143	1	17390	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	17790	X	17705	-0-	-85	-0-	218	1	17466	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
07	17980	X	17980	-0-	-0-	-0-	228	1	17724	3	Y	25	22	1			8
							28	9									
08	17701	X	17470	-0-	-231	-0-	187	1	17259	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
09	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					4

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35880	X	35592	-0-	-288	-0-	35516	3	76	9	Y	69	69	1			24
05	37076	X	35576	-0-	-1500	-0-	35410	3	166	9	Y	151	103	1			72
06	34590	X	33807	-0-	-783	-0-	33633	3	174	9	Y	158	137	1			93
07	36766	X	34518	-0-	-2248	-0-	34257	3	261	9	Y	237	144	1			186
08	36766	X	34066	-0-	-2700	-0-	33894	3	172	9	Y	156	136	1			206
09	35580	X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					Y	NO RPT					206

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	19158	-0-	-1632	-0-	19069	3	89	9	Y	81	135	1			28
05	21483	X	19551	-0-	-1932	-0-	19523	3	28	9	Y	25	41	1			12
06	19620	X	18656	-0-	-964	-0-	18626	3	30	9	Y	27	23	1			16
07	20243	X	18961	-0-	-1282	-0-	18918	3	43	9	Y	39	24	1			31
08	19809	X	18573	-0-	-1236	-0-	18544	3	29	9	Y	26	23	1			34
09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	26370	-0-	-1590	-0-	26290	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	28892	X	27082	-0-	-1810	-0-	27040	3	42	9	Y	38	31	1			24
06	27960	X	25534	-0-	-2426	-0-	25483	3	51	9	Y	46	52	1			18
07	27590	X	26264	-0-	-1326	-0-	26184	3	80	9	Y	73	64	1			27
08	27590	X	26108	-0-	-1482	-0-	26063	3	45	9	Y	41	55	1			13
09	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					13

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	X	14884	-0-	-446	-0-	14815	3	69	9	Y	63	52	1			52
05	15841	X	15114	-0-	-727	-0-	15049	3	65	9	Y	59	78	1			33
06	15330	X	14562	-0-	-768	-0-	14466	3	96	9	Y	87	64	1			56
07	15841	X	14906	-0-	-935	-0-	14810	3	96	9	Y	87	86	1			57
08	16182	X	14658	-0-	-1524	-0-	14564	3	94	9	Y	85	85	1			57
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					57

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	18562	-0-	-2048	-0-	18350	3	212	9	Y	193	161	1			159
05	20584	X	18790	-0-	-1794	-0-	18588	3	202	9	Y	184	240	1			103
06	19410	X	17868	-0-	-1542	-0-	17729	3	139	9	Y	126	148	1			81
07	19530	X	18052	-0-	-1478	-0-	17910	3	142	9	Y	129	126	1			84
08	19251	X	17628	-0-	-1623	-0-	17493	3	135	9	Y	123	124	1			83
09	18570	X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					83

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22950	X	20064	-0-	-2886	-0-	19907	3	157	9	Y	143	237	1			40
05	23126	X	17906	-0-	-5220	-0-	17735	3	171	9	Y	155	74	1			121
06	21900	X	19751	-0-	-2149	-0-	19641	3	110	9	Y	100	148	1			73
07	21762	X	19451	-0-	-2311	-0-	19337	3	114	9	Y	104	111	1			66
08	21173	X	18736	-0-	-2437	-0-	18633	3	103	9	Y	94	107	1			53
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					53

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32190	X	29069	-0-	-3121	-0-	29069	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	29679	-0-	-3584	-0-	29679	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	27898	-0-	-4292	-0-	27898	3			Y	-0-					-0-
07	31124	X	28730	-0-	-2394	-0-	28730	3			Y	-0-					-0-
08	30597	X	28317	-0-	-2280	-0-	28317	3			Y	-0-					-0-
09	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33990	X	31417	-0-	-2573	-0-	31417	3			Y	-0-					-0-
05	35123	X	32072	-0-	-3051	-0-	32072	3			Y	-0-					-0-
06	33990	X	30112	-0-	-3878	-0-	30112	3			Y	-0-					-0-
07	33046	X	30709	-0-	-2337	-0-	30709	3			Y	-0-					-0-
08	33046	X	30244	-0-	-2802	-0-	30244	3			Y	-0-					-0-
09	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27480	X	24501	-0-	-2979	-0-	575	1	23861	3	Y	59	50	1			68
							65	9									
05	28396	X	24578	-0-	-3818	-0-	687	1	23812	3	Y	72	67	1			73
							79	9									
06	26670	X	23562	-0-	-3108	-0-	683	1	22782	3	Y	88	78	1			83
							97	9									
07	27218	X	23693	-0-	-3525	-0-	710	1	22858	3	Y	114	101	1			96
							125	9									
08	25327	X	23064	-0-	-2263	-0-	723	1	22230	3	Y	101	122	1			75
							111	9									
09	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					75

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	854	1	29111	3	Y	91	91	1			82
							100	9									
05	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	859	1	29745	3	Y	88	84	1			86
							97	9									
06	29280	X	27788	-0-	-1492	-0-	808	1	26943	3	Y	34	43	1			77
							37	9									
07	30256	X	29379	-0-	-877	-0-	885	1	28493	3	Y	1	10	1			68
							1	9									
08	30659	X	28573	-0-	-2086	-0-	900	1	27672	3	Y	1	1	1			68
							1	9									
09	29670	X	NO RPT	-0-	-29670	-0-					Y	NO RPT					68

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	819	1	34008	3	N	101	125	1			53
							111	9									
05	36766	X	34663	-0-	-2103	-0-	970	1	33618	3	N	68	53	1			68
							75	9									
06	35580	X	32984	-0-	-2596	-0-	956	1	31888	3	N	127	152	1			43
							140	9									
07	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	1119	1	35998	3	N	602	432	1			213
							662	9									
08	36580	X	34361	-0-	-2219	-0-	1064	1	32705	3	N	538	647	1			104
							592	9									
09	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					N	NO RPT					104

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33360	X	29979	-0-	-3381	-0-	29902	3	77	9	Y	70	154	1			24
05	34472	X	30950	-0-	-3522	-0-	30929	3	21	9	Y	19	34	1			9
06	31530	X	29602	-0-	-1928	-0-	29580	3	22	9	Y	20	17	1			12
07	32457	X	30224	-0-	-2233	-0-	30191	3	33	9	Y	30	18	1			24
08	31713	X	29390	-0-	-2323	-0-	29369	3	21	9	Y	19	17	1			26
09	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					Y	NO RPT					26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22800	X	21776	-0-	-1024	-0-	510	1	21178	3	N	80	86	1			28
							88	9									
05	23560	X	21971	-0-	-1589	-0-	614	1	21269	3	N	80	77	1			31
							88	9									
06	22800	X	21291	-0-	-1509	-0-	617	1	20566	3	N	98	87	1			42
							108	9									
07	23560	X	21255	-0-	-2305	-0-	636	1	20480	3	N	126	112	1			56
							139	9									
08	23560	X	20641	-0-	-2919	-0-	646	1	19871	3	N	113	135	1			34
							124	9									
09	21780	X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					N	NO RPT					34

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20820	X	19574	-0-	-1246	-0-	458	1	19013	3	N	94	99	1			31
							103	9									
05	21514	X	20609	-0-	-905	-0-	575	1	19931	3	N	94	90	1			35
							103	9									
06	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	620	1	20662	3	N	115	102	1			48
							127	9									
07	21514	X	21457	-0-	-57	-0-	642	1	20652	3	N	148	132	1			64
							163	9									
08	21514	X	20536	-0-	-978	-0-	642	1	19747	3	N	134	160	1			38
							147	9									
09	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT					38

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34110	X	33797	-0-	-313	-0-	791	1	32822	3	N	167	208	1			88
							184	9									
05	35247	X	35014	-0-	-233	-0-	979	1	33911	3	N	113	88	1			113
							124	9									
06	33960	X	32750	-0-	-1210	-0-	950	1	31680	3	N	109	189	1			33
							120	9									
07	35092	X	30653	-0-	-4439	-0-	919	1	29591	3	N	130	117	1			46
							143	9									
08	34999	X	30880	-0-	-4119	-0-	969	1	29781	3	N	118	141	1			23
							130	9									
09	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					N	NO RPT					23

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45600	X	36541	-0-	-9059	-0-	857	1	35593	3	Y	83	88	1			14
							91	9									
05	43834	X	35956	-0-	-7878	-0-	1005	1	34828	3	Y	112	102	1			24
							123	9									
06	42210	X	30736	-0-	-11474	-0-	891	1	29696	3	Y	135	120	1			39
							149	9									
07	43555	X	31115	-0-	-12440	-0-	932	1	29988	3	Y	177	157	1			59
							195	9									
08	40517	X	30157	-0-	-10360	-0-	944	1	29037	3	Y	160	192	1			27
							176	9									
09	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					27

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
04	44970	X	28622	-0-	-16348	-0-	668	1	27754	3	Y	182	191	1			37
							200	9									
05	46345	X	29235	-0-	-17110	-0-	814	1	28209	3	Y	193	183	1			47
							212	9									
06	31200	X	27841	-0-	-3359	-0-	803	1	26779	3	Y	235	209	1			73
							259	9									
07	32240	X	28576	-0-	-3664	-0-	851	1	27396	3	Y	299	270	1			102
							329	9									
08	31775	X	27779	-0-	-3996	-0-	866	1	26614	3	Y	272	327	1			47
							299	9									
09	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					Y	NO RPT					47

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

04	50940	X	31063	-0-	-19877	-0-	728	1	30206	3	Y	117	131	1			20
							129	9									
05	52638	X	32470	-0-	-20168	-0-	908	1	31471	3	Y	83	85	1			18
							91	9									
06	45150	X	30481	-0-	-14669	-0-	884	1	29486	3	Y	101	90	1			29
							111	9									
07	45291	X	29940	-0-	-15351	-0-	898	1	28899	3	Y	130	116	1			43
							143	9									
08	39308	X	28593	-0-	-10715	-0-	897	1	27567	3	Y	117	140	1			20
							129	9									
09	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					Y	NO RPT					20

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

04	66780	X	58336	-0-	-8444	-0-	1369	1	56842	3	Y	114	122	1			23
							125	9									
05	69006	X	58444	-0-	-10562	-0-	1637	1	56699	3	Y	98	97	1			24
							108	9									
06	66780	X	54457	-0-	-12323	-0-	1582	1	52744	3	Y	119	105	1			38
							131	9									
07	68355	X	52695	-0-	-15660	-0-	1583	1	50949	3	Y	148	135	1			51
							163	9									
08	64976	X	46896	-0-	-18080	-0-	1473	1	45274	3	Y	135	163	1			23
							149	9									
09	58350	X	NO RPT	-0-	-58350	-0-					Y	NO RPT					23

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 02/17/2018 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65250	X	37702	-0-	-27548	-0-	865	1	35913	3	N	840	970	1			249
							924	9									
05	56761	X	36665	-0-	-20096	-0-	1002	1	34707	3	N	869	753	1			365
							956	9									
06	54930	X	33824	-0-	-21106	-0-	969	1	32305	3	N	500	661	1			204
							550	9									
07	56823	X	29397	-0-	-27426	-0-	884	1	28448	3	N	59	166	1			97
							65	9									
08	46655	X	26232	-0-	-20423	-0-	838	1	25341	3	N	48	60	1			85
							53	9									
09	37710	X	NO RPT	-0-	-37710	-0-					N	NO RPT					85

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68970	X	59140	-0-	-9830	-0-	1369	1	56821	3	N	864	992	1			205
							950	9									
05	70587	X	61323	-0-	-9264	-0-	1693	1	58663	3	N	879	753	1			331
							967	9									
06	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	1663	1	55438	3	N	567	698	1			200
							624	9									
07	61101	X	55639	-0-	-5462	-0-	1671	1	53764	3	N	185	265	1			120
							204	9									
08	61318	X	53382	-0-	-7936	-0-	1676	1	51526	3	N	164	198	1			86
							180	9									
09	59340	X	NO RPT	-0-	-59340	-0-					N	NO RPT					86

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	30682	-0-	-5078	-0-	715	1	29693	3	N	249	263	1			121
							274	9									
05	36952	X	30958	-0-	-5994	-0-	864	1	29921	3	N	157	166	1			112
							173	9									
06	34620	X	28683	-0-	-5937	-0-	829	1	27644	3	N	191	170	1			133
							210	9									
07	34627	X	28065	-0-	-6562	-0-	838	1	26954	3	N	248	220	1			161
							273	9									
08	33294	X	26880	-0-	-6414	-0-	839	1	25795	3	N	224	268	1			117
							246	9									
09	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					117

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	787	1	2758	2	N	-0-					237
05	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	2175	2			N	-0-					237
06	3360	X	1450	-0-	-1910	-0-	1439	2	11	9	N	10					247
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					247
08	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	450	1	2953	2	N	-0-					247
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	418	1	3891	2	N	-0-					247

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
04	3000	N	3083	-0-	83	83	685	1	2398	2	N	-0-					75
05	1975	N	1892	-0-	-83	-0-	1892	2			N	-0-					75
06	780	N	206	-0-	-574	-0-	206	1			N	-0-					75
07	3007	X	873	-0-	-2134	-0-	873	2			N	-0-					75
08	3007	X	695	-0-	-2312	-0-	87	1	569	2	N	35					110
							39	9									
09	2910	X	352	-0-	-2558	-0-	34	1	318	2	N	-0-					110

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3061	-0-	61	2261	3044	3	17	9	Y	15	13	1			12
05	3100	N	2234	-0-	-866	1395	2225	3	9	9	Y	8	12	1			8
06	5791	X	4396	-0-	-1395	-0-	4374	3	22	9	Y	20	9	1			19
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	20	1			6
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	10	1			7
09	2340	X	1375	-0-	-965	-0-	1364	3	11	9	Y	10	16	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1825	3	19	9	Y	17	12	1			7
05	1922	N	844	-0-	-1078	-0-	843	3	1	9	Y	1	6	1			2
06	1830	N	952	-0-	-878	-0-	946	3	6	9	Y	5	4	1			3
07	1891	N	1152	-0-	-739	-0-	1146	3	6	9	Y	5	7	1			1
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	680	3	3	9	Y	3	3	1			2

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
04	3690	X	2883	-0-	-807	-0-	64	1	2796	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	3813	X	875	-0-	-2938	-0-	23	1	846	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	3300	X	2977	-0-	-323	-0-	71	1	2886	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	74	1	3100	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3318	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	69	1	3022	2	Y	22	21	1			4
							24	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
04	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	37	1	1613	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2263	X	911	-0-	-1352	-0-	28	1	874	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	2190	X	1882	-0-	-308	-0-	43	1	1817	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	Y	32	30	1			5
							35	9									
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2614	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
*09	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	51	1	2225	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	90	1	2258	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	49	1	1977	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
07	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	54	1	2236	2	Y	41	40	1			6
							45	9									
*08	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	50	1	2230	2	Y	35	35	1			6
							39	9									
09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	42	1	1862	2	Y	35	35	1			6
							39	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	341	3	Y	6	6	1			1
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	8 6	1 9	208	3	Y	5	5	1			1
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	380	3	Y	5	4	1			2
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	261	3	Y	4	3	1			1
09	390	N	107	-0-	-283	-0-	4 1	1 9	102	3	Y	1	2	1			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	792	3	Y	18	18	1			4
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	30 24	1 9	826	3	Y	22	22	1			4
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	964	3	Y	19	17	1			6
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	22 14	1 9	560	3	Y	13	16	1			3
*08	589	N	562	-0-	-27	-0-	21 12	1 9	529	3	Y	11	11	1			3
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	741	3	Y	12	12	1			3

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
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	Y	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	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
04	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	99	1	2622	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	131	1	3648	3	Y	64	61	1			12
							70	9									
06	3000	X	2121	-0-	-879	-0-	79	1	2013	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	125	1	3076	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
*08	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	139	1	3539	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
09	3720	X	2975	-0-	-745	-0-	111	1	2830	3	Y	31	34	1			8
							34	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
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	61	1	1581	3	Y	32	34	1			7
							35	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	45	1	1196	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	1519	X	779	-0-	-740	-0-	28	1	733	3	Y	16	19	1			4
							18	9									
*08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	88	1	2254	3	Y	45	38	1			11
							50	9									
*09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	71	1	1854	3	Y	29	32	1			8
							32	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
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1572	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	62	1	1566	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
06	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	35	1	1398	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	36	1	1507	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	34	1	1495	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	31	1	1372	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	48	1	1244	3	Y	40	40	1			9
							44	9									
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	41	1	1115	3	Y	42	43	1			8
							46	9									
06	1470	N	1003	-0-	-467	-0-	37	1	937	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	48	1	1196	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	58	1	1531	3	Y	36	35	1			10
							40	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1701	-0-	-1239	-0-	63	1	1619	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	126	1	3424	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	184	1	4597	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
*08	3100	N	3893	-0-	793	793	144	1	3714	3	Y	32	35	1			8
							35	9									
*09	2953	X	2160	-0-	-793	-0-	80	1	2063	3	Y	15	19	1			4
							17	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	143	-0-	-353	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	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 #: 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
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	9	1	246	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1488	N	547	-0-	-941	-0-	17	1	529	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1846	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	1488	N	335	-0-	-1153	-0-	8	1	326	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	39	1	1791	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	49	1	2124	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2206	3	Y	85	84	1			19
							94	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	3	Y	104	104	1			19
							114	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	78	1	2133	3	Y	73	70	1			22
							80	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	85	1	2115	3	Y	85	88	1			19
							94	9									
*08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	92	1	2369	3	Y	81	80	1			20
							89	9									
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	98	1	2566	3	Y	74	74	1			20
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3486	-0-	-474	-0-	78	1	3395	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	4092	X	345	-0-	-3747	-0-	8	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	113	1	4626	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
07	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	80	1	3408	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	91	1	4063	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	4170	X	3758	-0-	-412	-0-	83	1	3662	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		293				Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	2	Y	49	48	1			7
							54	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	Y	56	48	1			15
							62	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	40	49	1			6
							44	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	14	1	594	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	630	N	189	-0-	-441	-0-	4	1	177	2	Y	7	10	1			1
							8	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	77	1	2044	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2401	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2490	X	2166	-0-	-324	-0-	75	1	2072	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	72	1	1776	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
*08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2870	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	103	1	2672	3	Y	19	20	1			5
							21	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	94	1	2468	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1740	N	1103	-0-	-637	-0-	42	1	1058	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	103	1	2579	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	96	1	2472	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2669	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	3497	3	39	9	Y	35	25	1			15
05	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3448	3	7	9	Y	6	13	1			8
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3315	3	23	9	Y	21	15	1			14
07	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	3456	3	18	9	Y	16	27	1			3
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3471	3	22	9	Y	20	13	1			10
09	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	3227	3	15	9	Y	14	13	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	22	1	954	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1008	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	24	1	974	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	Y	29	29	1			5
							32	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	997	2	Y	29	29	1			5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	5	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1864	3	36	9	Y	33	73	1			9
05	2511	N	1765	-0-	-746	-0-	1744	3	21	9	Y	19					28
06	2430	N	1589	-0-	-841	-0-	1570	3	19	9	Y	17	20	1			25
07	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1517	3	39	9	Y	35	41	1			19
*08	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	1410	3	24	9	Y	22					41
09	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1514	3	10	9	Y	9	17	1	4	5	29

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2463	3	19	9	Y	17	14	1			13
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2646	3	13	9	Y	12	13	1			12
06	2100	X	1707	-0-	-393	-0-	1696	3	11	9	Y	10	13	1			9
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2629	3	11	9	Y	10	10	1			9
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2558	3	17	9	Y	15	14	1			10
*09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2447	3	21	9	Y	19	27	1			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	1594	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	67	1	1853	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	52	1	1301	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	1736	N	1247	-0-	-489	-0-	48	1	1189	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*08	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	43	1	1114	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	47	1	1218	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	64	1	1664	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	61	1	1685	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	45	1	1185	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	74	1	1835	3	Y	42	40	1			9
							46	9									
*08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	60	1	1532	3	Y	31	33	1			7
							34	9									
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	3	Y	28	28	1			7
							31	9									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3040	3	68	9	Y	62	112	1			17
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3023	3	40	9	Y	36					53
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4500	3	54	9	Y	49	38	1			64
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3030	3	75	9	Y	68	95	1			37
*08	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	1563	3	26	9	Y	24					61
*09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3858	3	28	9	Y	25	25	1	10	5	51

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	39	1	1021	3	Y	37	37	1			8
							41	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	44	1	1215	3	Y	52	50	1			10
							57	9									
06	1170	N	962	-0-	-208	-0-	35	1	896	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	38	1	945	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
*08	1302	N	891	-0-	-411	-0-	32	1	829	3	Y	27	28	1			7
							30	9									
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	34	1	878	3	Y	23	24	1			6
							25	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	95	1	2493	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	97	1	2668	3	Y	95	94	1			18
							105	9									
06	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	78	1	1997	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	104	1	2601	3	Y	81	79	1			18
							89	9									
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	106	1	2722	3	Y	73	73	1			18
							80	9									
*09	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	103	1	2735	3	Y	62	63	1			17
							68	9									

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
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	137	1	3615	3	Y	39	38	1			9
							43	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	131	1	3615	3	Y	45	46	1			8
							50	9									
06	3450	X	2183	-0-	-1267	-0-	81	1	2080	3	Y	20	22	1			6
							22	9									
07	3658	X	2434	-0-	-1224	-0-	92	1	2313	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	3658	X	1728	-0-	-1930	-0-	64	1	1646	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
09	3540	X	1607	-0-	-1933	-0-	59	1	1535	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	62	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	64	1	1597	3	Y	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	73	1	1901	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	96	96	1			21
							106	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	51	1	1410	3	Y	112	112	1			21
							123	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	3	Y	65	66	1			20
							72	9									
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	50	1	1251	3	Y	86	87	1			19
							95	9									
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	3	Y	75	76	1			18
							83	9									
*09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	50	1	1314	3	Y	67	67	1			18
							74	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

04	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2596	3	15	9	Y	14	12	1			11
05	3813	X	2839	-0-	-974	-0-	2828	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	3180	X	373	-0-	-2807	-0-	370	3	3	9	Y	3	11	1			2
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2885	3	10	9	Y	9	3	1			8
08	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2493	3	13	9	Y	12	12	1			8
09	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	2735	3	21	9	Y	19	25	1			2

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	83	1	2186	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2332	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	63	1	1579	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	89	1	2265	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
*09	3000	N	3141	-0-	141	141	115	1	2993	3	Y	30	28	1			8
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	59	54	1			13
							65	9									
05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	22	1	615	3	Y	44	49	1			8
							48	9									
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	22	1	449	3	Y	26	26	1			8
							29	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	36	1	879	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	35	1	906	3	Y	51	51	1			12
							56	9									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	3	Y	48	47	1			13
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	28	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	24	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

04	1260	N	927	-0-	-333	-0-	21	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	924	-0-	-378	-0-	35	1	889	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	20	1	824	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	820	-0-	-110	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	17	1	767	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2138	3	55	9	Y	50	36	1			22
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1613	3	7	9	Y	6	18	1			10
06	2190	N	1589	-0-	-601	-0-	1565	3	24	9	Y	22	17	1			15
07	2263	N	1489	-0-	-774	-0-	1471	3	18	9	Y	16	28	1			3
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	3	23	9	Y	21	13	1			11
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1515	3	18	9	Y	16	15	1			12

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

04	1770	X	1646	-0-	-124	-0-	61	1	1582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	61	1	1681	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1770	X	1162	-0-	-608	-0-	44	1	1116	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	66	1	1612	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	79	1	2070	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	108	1	2802	3	Y	4	4	1			1
							4	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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1943	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	58	1	1587	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
06	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	45	1	1139	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	52	1	1308	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*08	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	53	1	1368	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

04	2610	X	2025	-0-	-585	-0-	45	1	1956	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	2666	X	186	-0-	-2480	-0-	4	1	181	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	2580	X	1996	-0-	-584	-0-	47	1	1929	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
07	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	34	1	1453	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	2010	N	1478	-0-	-532	-0-	32	1	1429	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

04	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	32	1	1401	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1705	N	834	-0-	-871	-0-	25	1	806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54	1	2179	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	32	1	1359	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	36	1	1589	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3549	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	3007	X	1557	-0-	-1450	-0-	47	1	1504	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	3540	X	2524	-0-	-1016	-0-	60	1	2457	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3751	X	3152	-0-	-599	-0-	72	1	3071	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	110	1	2538	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	84	1	3600	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	56	1	2423	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	61	1	1714	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	2550	X	11	-0-	-2539	-0-	11	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	74	1	3242	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	74	1	3351	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	55	1	2432	2	Y	20	21	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

04	660	N	571	-0-	-89	-0-	13	1	555	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	13	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	589	N	394	-0-	-195	-0-	10	1	382	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	589	N	560	-0-	-29	-0-	12	1	545	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	12	1	507	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1674	-0-	-366	-0-	192 24	1 9	1458	2	Y	22	22	1			3
05	2077	X	941	-0-	-1136	-0-	183 11	1 9	747	2	Y	10	10	1			3
06	1950	X	322	-0-	-1628	-0-	162 1	1 9	159	2	Y	1	4	1			-0-
07	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	204 23	1 9	1572	2	Y	21	18	1			3
*08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	199 20	1 9	1597	2	Y	18	18	1			3
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	201 30	1 9	1885	2	Y	27	26	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1374	2	Y	7	6	1			1
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	619	2	Y	3	3	1			1
06	3000	N	3209	-0-	209	209	77 13	1 9	3119	2	Y	12	11	1			2
07	2392	N	2183	-0-	-209	-0-	49 11	1 9	2123	2	Y	10	10	1			2
*08	3100	N	4274	-0-	1174	1174	95 18	1 9	4161	2	Y	16	15	1			3
*09	4513	X	3339	-0-	-1174	-0-	73 15	1 9	3251	2	Y	14	15	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	493	2	Y	6	7	1			1
05	1798	N	60	-0-	-1738	-0-	1	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	54 22	1 9	2189	2	Y	20	17	1			3
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1416	2	Y	15	16	1			2
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1123	2	Y	11	11	1			2
09	1740	N	325	-0-	-1415	-0-	8 4	1 9	313	2	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 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
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	8 9	1 9	354	2	Y	8	8	1			1
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	14 9	1 9	359	2	Y	8	7	1			2
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	9 7	1 9	349	2	Y	6	7	1			1
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	374	2	Y	8	8	1			1
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9 7	1 9	390	2	Y	6	6	1			1
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	354	2	Y	7	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	11 8	1 9	479	2	Y	7	7	1			1
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	11 4	1 9	302	2	Y	4	4	1			1
06	600	N	23	-0-	-577	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	691	2	Y	8	7	1			1
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	1036	2	Y	11	10	1			2
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	628	2	Y	7	8	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	103 29	1 9	2689	3	Y	26	26	1			6
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	110 36	1 9	3033	3	Y	33	33	1			6
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	95 24	1 9	2600	3	Y	22	21	1			7
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	88 24	1 9	2187	3	Y	22	24	1			5
*08	3162	X	1945	-0-	-1217	-0-	72 17	1 9	1856	3	Y	15	16	1			4
09	3090	X	1462	-0-	-1628	-0-	57 11	1 9	1394	3	Y	10	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

04	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1672	3	8	9	Y	7	5	1			5
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1738	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	3	3	9	Y	3	5	1			3
08	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1852	3	7	9	Y	6	5	1			4
09	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1676	3	8	9	Y	7	10	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	403	N	168	-0-	-235	-0-	6	1	161	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

04	4260	X	3809	-0-	-451	-0-	138	1	3618	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	4402	X	3893	-0-	-509	-0-	134	1	3698	3	Y	55	56	1			10
							61	9									
06	4260	X	3330	-0-	-930	-0-	124	1	3165	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
07	4185	X	3920	-0-	-265	-0-	149	1	3716	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	150	1	3839	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	161	1	4224	3	Y	41	41	1			11
							45	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

04	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	45	1	1187	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	44	1	1212	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	41	1	1030	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
07	1302	N	952	-0-	-350	-0-	37	1	891	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*08	1302	N	467	-0-	-835	-0-	18	1	436	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	1110	N	332	-0-	-778	-0-	13	1	312	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

04	2970	X	2571	-0-	-399	-0-	2538	3	33	9	Y	30	54	1			8
05	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2433	3	19	9	Y	17					25
06	2580	X	2343	-0-	-237	-0-	2324	3	19	9	Y	17	18	1			24
07	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2328	3	42	9	Y	38	41	1			21
*08	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	2267	3	26	9	Y	24					45
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2501	3	10	9	Y	9	18	1	4	5	32

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	217	N	84	-0-	-133	-0-	3	1	78	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	438	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	24	1	658	3	Y	17	16	1			5
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1328	3	11	9	Y	10	10	1			8
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1578	3	10	9	Y	9	8	1			9
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1446	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	3	7	9	Y	6	10	1			5
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	3	13	9	Y	12	9	1			8
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1654	3	17	9	Y	15	22	1			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	757	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	871	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	875	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	Y	20	21	1			5
							22	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2070	3	24	9	Y	22	37	1			6
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2189	3	14	9	Y	13					19
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10	14	1			15
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	3	23	9	Y	21	25	1			11
*08	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1387	3	14	9	Y	13					24
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1379	3	6	9	Y	5	10	1	2	5	17

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	43	1	1130	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1756	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	60	1	1494	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1514	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2076	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
*09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	86	1	2250	3	Y	23	22	1			6
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	372	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	Y	5	5	1			1
							6	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
04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1863	3	23	9	Y	21	16	1			17
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2583	3	24	9	Y	22	18	1			21
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2650	3	31	9	Y	28	23	1			26
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	27	1			17
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2632	3	29	9	Y	26	26	1			17
09	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	2288	3	35	9	Y	32	46	1			3

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
04	3750	X	2913	-0-	-837	-0-	2902	3	11	9	Y	10	9	1			8
05	3534	X	2279	-0-	-1255	-0-	2272	3	7	9	Y	6	8	1			6
06	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	1885	3	6	9	Y	5	6	1			5
07	3131	X	2183	-0-	-948	-0-	2177	3	6	9	Y	5	6	1			4
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3242	3	10	9	Y	9	7	1			6
09	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2541	3	13	9	Y	12	17	1			1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	3000	N	4225	-0-	1225	1225	141	1	4031	3	Y	48	39	1			15
							53	9									
07	3100	N	2923	-0-	-177	1048	109	1	2770	3	Y	40	46	1			9
							44	9									
*08	1890	N	842	-0-	-1048	-0-	31	1	801	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	77	1	2010	3	Y	50	45	1			11
							55	9									
05	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	80	1	2219	3	Y	63	62	1			12
							69	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	41	40	1			13
							45	9									
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	3	Y	53	54	1			12
							58	9									
*08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	85	1	2185	3	Y	48	48	1			12
							53	9									
*09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	91	1	2378	3	Y	43	43	1			12
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

04	2760	N	2033	-0-	-727	-0-	2023	3	10	9	Y	9	17	1			2
05	2604	N	1678	-0-	-926	-0-	1672	3	6	9	Y	5					7
06	2070	N	1482	-0-	-588	-0-	1478	3	4	9	Y	4	5	1			6
07	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1730	3	10	9	Y	9	10	1			5
*08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8					13
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	3	2	9	Y	2	5	1	1	5	9

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	33	33	1			7
							36	9									
05	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	70	1	1933	3	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	55	1	1410	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
07	2046	N	1238	-0-	-808	-0-	48	1	1167	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
*08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	70	1	1766	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
*09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	83	1	2168	3	Y	29	28	1			8
							32	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	769	-0-	-37	-0-	29	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	1354	2	Y	13	13	1			2
05	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	51 14	1 9	1293	2	Y	13	11	1			4
06	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	29 11	1 9	1185	2	Y	10	12	1			2
07	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	29 12	1 9	1232	2	Y	11	11	1			2
*08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	27 10	1 9	1206	2	Y	9	9	1			2
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	27 12	1 9	1183	2	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	71	1	3082	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	176	1	4188	2	Y	46	38	1			12
							51	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	90	1	3658	2	Y	31	38	1			5
							34	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2741	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	68	1	2998	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	68	1	3014	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	80	1	3489	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	3968	X	324	-0-	-3644	-0-	7	1	316	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	101	1	4045	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	124	1	5203	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*08	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	120	1	5315	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	85	1	3690	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

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
04	1110	N	811	-0-	-299	-0-	18	1	784	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1209	N	312	-0-	-897	-0-	8	1	301	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	682	-0-	-368	-0-	16	1	660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

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
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	2604	N	1536	-0-	-1068	-0-	52	1	1472	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	61	1	2496	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	46	1	1926	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	2580	N	1785	-0-	-795	-0-	39	1	1732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2442	-0-	-528	-0-	2402	3	40	9	Y	36	65	1			10
05	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2616	3	24	9	Y	22					32
06	2670	X	2062	-0-	-608	-0-	2043	3	19	9	Y	17	23	1			26
07	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	2009	3	42	9	Y	38	43	1			21
*08	2728	X	1694	-0-	-1034	-0-	1671	3	23	9	Y	21					42
09	2550	X	1623	-0-	-927	-0-	1615	3	8	9	Y	7	17	1	3	5	29

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	71	1	3097	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2930	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	51	1	2071	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	52	1	2218	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	61	1	2682	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	2	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2408	3	51	9	Y	46	78	1			12
05	2356	N	1774	-0-	-582	-0-	1753	3	21	9	Y	19					31
06	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	1978	3	24	9	Y	22	22	1			31
07	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2005	3	54	9	Y	49	53	1			27
*08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	3	33	9	Y	30					57
09	2010	N	728	-0-	-1282	-0-	724	3	4	9	Y	4	23	1	2	5	36

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

04	2730	X	2099	-0-	-631	-0-	2086	3	13	9	Y	12	25	1			3
05	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2411	3	10	9	Y	9					12
06	2730	X	2128	-0-	-602	-0-	2119	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1707	3	17	9	Y	15	18	1			8
*08	2697	X	2430	-0-	-267	-0-	2417	3	13	9	Y	12					20
*09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2339	3	4	9	Y	4	8	1	2	5	14

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	3	28	9	Y	25	12	1			20
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	3	22	9	Y	20	21	1			19
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1833	3	21	9	Y	19	20	1			18
07	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1764	3	13	9	Y	12	19	1			11
08	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	1726	3	20	9	Y	18	17	1			12
09	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	1572	3	25	9	Y	23	33	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

04	1590	N	1212	-0-	-378	-0-	26	1	1122	2	Y	58	57	1			8
							64	9										
05	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	33	1	1153	2	Y	47	42	1			13
							52	9										
06	3000	N	5753	-0-	2753	2753	132	1	5377	2	Y	222	201	1			34
							244	9										
07	2886	N	133	-0-	-2753	-0-	3	1	123	2	Y	6	39	1			1
							7	9										
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	47	1	2159	2	Y	85	71	1			15
							94	9										
09	1950	X	1690	-0-	-260	-0-	37	1	1570	2	Y	75	78	1			12
							83	9										

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2372	-0-	-1258	-0-	53	1	2302	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	3069	X	1076	-0-	-1993	-0-	33	1	1036	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	46	1	1870	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3069	X	1753	-0-	-1316	-0-	40	1	1702	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08	2945	X	227	-0-	-2718	-0-	5	1	222	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	46	1	2015	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
05	2294	N	959	-0-	-1335	-0-	28	1	920	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	61	1	2465	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
07	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	28	1	1112	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	38	1	1726	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	54	1	2395	2	Y	26	25	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	61	1	2636	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	53	1	1511	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	3031	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
*08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	61	1	2687	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2484	-0-	-936	-0-	56	1	2417	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
05	3534	X	321	-0-	-3213	-0-	7	1	310	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	82	1	3361	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	91	1	3795	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	71	1	3137	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	11	1	331	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	172	-0-	-458	-0-	4	1	167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	100	1	4334	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	4743	X	437	-0-	-4306	-0-	10	1	427	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	166	1	6732	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
*08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	108	1	4811	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	109	1	4664	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
07	1736	N	1251	-0-	-485	-0-	29	1	1202	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
09	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	34	1	1490	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

04	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	57 11	1 9	1482	3	Y	10	10	1			2
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	57 13	1 9	1580	3	Y	12	12	1			2
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	55 10	1 9	1412	3	Y	9	8	1			3
07	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	57 10	1 9	1433	3	Y	9	10	1			2
*08	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	54 9	1 9	1380	3	Y	8	8	1			2
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	51 8	1 9	1314	3	Y	7	7	1			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	1918	3	36	9	Y	33	24	1			14
05	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1870	3	7	9	Y	6	12	1			8
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1956	3	22	9	Y	20	14	1			14
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1997	3	17	9	Y	15	26	1			3
08	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1841	3	19	9	Y	17	11	1			9
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1926	3	15	9	Y	14	12	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3911	-0-	-499	-0-	3896	3	15	9	Y	14	13	1			11
05	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	3836	3	11	9	Y	10	11	1			10
06	4230	X	3421	-0-	-809	-0-	3410	3	11	9	Y	10	10	1			10
07	4371	X	3794	-0-	-577	-0-	3786	3	8	9	Y	7	11	1			6
08	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	3940	3	13	9	Y	12	10	1			8
09	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3453	3	15	9	Y	14	21	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2363	-0-	-637	2917	2315	3	48	9	Y	44	33	1			19
05	3100	N	2526	-0-	-574	2343	2516	3	10	9	Y	9	16	1			12
06	3000	N	2459	-0-	-541	1802	2428	3	31	9	Y	28	21	1			19
07	3100	N	2239	-0-	-861	941	2218	3	21	9	Y	19	34	1			4
08	3100	N	2259	-0-	-841	100	2234	3	25	9	Y	23	15	1			12
*09	2663	N	2563	-0-	-100	-0-	2540	3	23	9	Y	21	17	1			16

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3178	-0-	-212	-0-	3167	3	11	9	Y	10	10	1			8
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	1			8
06	3450	X	2958	-0-	-492	-0-	2949	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3567	3	7	9	Y	6	9	1			5
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3561	3	11	9	Y	10	9	1			6
09	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3317	3	13	9	Y	12	17	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	1240	N	166	-0-	-1074	-0-	4	1	151	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	43	1	1777	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
*09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	Y	17	17	1			3
							19	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
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4513	3	17	9	Y	15	11	1			6
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5171	3	3	9	Y	3	5	1			4
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5268	3	11	9	Y	10	7	1			7
07	4681	X	4478	-0-	-203	-0-	4470	3	8	9	Y	7	13	1			1
08	4681	X	4040	-0-	-641	-0-	4031	3	9	9	Y	8	5	1			4
09	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3877	3	7	9	Y	6	5	1			5

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
04	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	1915	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2065	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	2640	X	1980	-0-	-660	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2325	X	2215	-0-	-110	-0-	2209	3	6	9	Y	5	8	1			1
08	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1376	3	4	9	Y	4	3	1			2
*09	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2099	3	4	9	Y	4	3	1			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	26	1	1132	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1224	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1254	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	31 32	1 9	1369	2	Y	29	28	1			4
05	1457	N	554	-0-	-903	-0-	14 11	1 9	529	2	Y	10	11	1			3
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	41 31	1 9	1655	2	Y	28	27	1			4
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	1587	2	Y	31	30	1			5
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	1553	2	Y	26	26	1			5
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	33 32	1 9	1468	2	Y	29	29	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2533	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	2378	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	3	6	9	Y	5	4	1			4
07	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1980	3	4	9	Y	4	7	1			1
08	2635	X	1323	-0-	-1312	-0-	1320	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	2610	X	904	-0-	-1706	-0-	902	3	2	9	Y	2	2	1			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	39 8	1 9	1712	2	Y	7	7	1			1
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	73 9	1 9	1857	2	Y	8	7	1			2
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	43 7	1 9	1718	2	Y	6	7	1			1
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	1841	2	Y	7	7	1			1
*08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	41 7	1 9	1821	2	Y	6	6	1			1
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	1771	2	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	55	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	58	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	66	1	1671	3	Y	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	103	1	2580	3	Y	-0-					-0-
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3380	-0-	380	380	124	1	3256	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1464	-0-	-426	-0-	32	1	1397	2	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	2139	N	599	-0-	-1540	-0-	15	1	572	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	55	1	2228	2	Y	43	39	1			7
							47	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
*09	2190	N	1003	-0-	-1187	-0-	21	1	960	2	Y	20	21	1			2
							22	9									

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
04	3000	N	2536	-0-	-464	3975	56	1	2455	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	3100	N	1921	-0-	-1179	2796	71	1	1830	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
06	3000	N	2225	-0-	-775	2021	54	1	2152	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	3100	N	2457	-0-	-643	1378	55	1	2380	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	3100	N	2779	-0-	-321	1057	61	1	2700	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*09	3000	N	3934	-0-	934	1991	87	1	3811	2	Y	33	31	1			5
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	80	1	3472	2	Y	73	72	1			10
							80	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	104	1	2409	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	76	1	3073	2	Y	52	60	1			8
							57	9									
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	75	1	3137	2	Y	60	59	1			9
							66	9									
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	70	1	3123	2	Y	51	51	1			9
							56	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	71	1	3090	2	Y	61	60	1			10
							67	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
04	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	102	1	4429	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	185	1	4657	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
06	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	107	1	4297	2	Y	17	21	1			3
							19	9									
07	4929	X	4696	-0-	-233	-0-	109	1	4565	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
*08	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	102	1	4523	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	105	1	4661	2	Y	22	21	1			4
							24	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
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4098	3	17	9	Y	15	12	1			12
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5447	3	14	9	Y	13	12	1			13
06	4890	X	3544	-0-	-1346	-0-	3531	3	13	9	Y	12	14	1			11
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5913	3	13	9	Y	12	12	1			11
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6125	3	20	9	Y	18	17	1			12
09	5280	X	4856	-0-	-424	-0-	4833	3	23	9	Y	21	31	1			2

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
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2955	3	33	9	Y	30	27	1			24
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	Y	25	25	1			24
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2410	3	24	9	Y	22	25	1			21
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2770	3	17	9	Y	15	22	1			14
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2958	3	29	9	Y	26	23	1			17
*09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2440	3	31	9	Y	28	43	1			2

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
04	3630	X	2369	-0-	-1261	-0-	85	1	2232	3	Y	47	49	1			10
							52	9									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3861	3	Y	97	89	1			18
							107	9									
06	3630	X	3010	-0-	-620	-0-	111	1	2842	3	Y	52	54	1			16
							57	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	156	1	3910	3	Y	86	83	1			19
							95	9									
*08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	157	1	4064	3	Y	79	79	1			19
							87	9									
*09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	217	1	5700	3	Y	90	85	1			24
							99	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	5460	X	5390	-0-	-70	-0-	195	1	5116	3	Y	72	72	1			16
							79	9									
05	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	184	1	5085	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
06	5550	X	4368	-0-	-1182	-0-	160	1	4152	3	Y	51	51	1			16
							56	9									
07	5735	X	5502	-0-	-233	-0-	209	1	5209	3	Y	76	75	1			17
							84	9									
*08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	249	1	6370	3	Y	79	77	1			19
							87	9									
*09	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	277	1	7242	3	Y	76	75	1			20
							84	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
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1456	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	57	1	1426	3	Y	28	30	1			6
							31	9									
*08	1581	N	999	-0-	-582	-0-	36	1	941	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
09	1500	N	316	-0-	-1184	-0-	11	1	301	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	877	-0-	-1583	-0-	32	1	834	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
05	2418	X	614	-0-	-1804	-0-	21	1	583	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2340	X	1184	-0-	-1156	-0-	44	1	1127	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	37	1	910	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
*08	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
*09	3000	N	4482	-0-	1482	1482	163	1	4277	3	Y	38	36	1			10
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	102	1	4414	2	Y	35	34	1			5
							39	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	90	1	2897	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1930	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2105	-0-	-595	-0-	2084	3	21	9	Y	19	14	1			8
05	2790	X	1535	-0-	-1255	-0-	1533	3	2	9	Y	2	7	1			3
06	2730	X	1593	-0-	-1137	-0-	1583	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	2821	X	1499	-0-	-1322	-0-	1492	3	7	9	Y	6	11	1			1
08	2449	X	1114	-0-	-1335	-0-	1107	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	2100	X	845	-0-	-1255	-0-	842	3	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2475	3	100	9	Y	91	67	1			39
05	2449	N	466	-0-	-1983	-0-	463	3	3	9	Y	3	33	1			9
06	2370	N	1672	-0-	-698	-0-	1639	3	33	9	Y	30	18	1			21
07	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	2124	3	39	9	Y	35	49	1			7
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1780	3	41	9	Y	37	25	1			19
09	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1580	3	28	9	Y	25	24	1			20

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	114	1	2977	3	Y	51	50	1			11
							56	9									
05	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	107	1	2964	3	Y	60	60	1			11
							66	9									
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	93	1	2365	3	Y	36	36	1			11
							40	9									
07	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	113	1	2828	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
*08	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	111	1	2846	3	Y	44	44	1			11
							48	9									
*09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	117	1	3083	3	Y	40	40	1			11
							44	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

04	870	N	200	-0-	-670	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	154	-0-	-528	-0-	5	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	552	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

04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	128	1	3340	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	2330	-0-	-2041	-0-	82	1	2248	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	1624	-0-	-2606	-0-	60	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2715	-0-	-1656	-0-	104	1	2611	3	Y	-0-					-0-
*08	3782	X	2835	-0-	-947	-0-	107	1	2728	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2684	-0-	-796	-0-	94	1	2590	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
04	2880	X	1818	-0-	-1062	-0-	41	1	1769	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	2170	X	1611	-0-	-559	-0-	62	1	1542	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1740	N	1150	-0-	-590	-0-	27	1	1119	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	49	1	2084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	61	1	2717	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	53	1	2325	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49	1	2116	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	205	-0-	-1624	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	64	1	2611	2	Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	2	Y	-0-					-0-
*08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	47	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46	1	2042	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	7	1	274	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	4	1	190	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*08	465	N	202	-0-	-263	-0-	4	1	192	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	4	1	177	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	28	1	1203	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	49	1	1151	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1547	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	8	8	1			1
							9	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	806	N	181	-0-	-625	-0-	6	1	174	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	870	N	110	-0-	-760	-0-	3	1	106	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	15	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1981	-0-	-1019	409	43	1	1865	2	Y	66	72	1			9
							73	9									
05	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	2	1	106	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
06	2970	X	585	-0-	-2385	-0-	14	1	552	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
07	3069	X	693	-0-	-2376	-0-	15	1	655	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
*08	3069	X	1172	-0-	-1897	-0-	25	1	1112	2	Y	32	29	1			6
							35	9									
09	1980	X	1694	-0-	-286	-0-	36	1	1601	2	Y	52	49	1			9
							57	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1142	-0-	-538	-0-	25	1	1097	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	1674	X	376	-0-	-1298	-0-	9	1	361	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	52	1	2109	2	Y	28	25	1			4
							31	9									
07	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	31	1	1284	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	2190	N	1131	-0-	-1059	-0-	25	1	1087	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	262	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	41	31	1			11
							45	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	711	2	Y	20	28	1			3
							22	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
*08	620	N	282	-0-	-338	-0-	6	1	268	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	5	1	238	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

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
04	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	35	1	1541	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
05	2015	N	566	-0-	-1449	-0-	15	1	544	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	30	1	1230	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	21	1	910	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	16	1	687	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	1290	N	583	-0-	-707	-0-	13	1	561	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

04	2250	N	1926	-0-	-324	-0-	43	1	1851	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	2325	N	174	-0-	-2151	-0-	4	1	167	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	2010	N	1146	-0-	-864	-0-	28	1	1103	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	2	Y	34	31	1			5
							37	9									
*08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	55	1	2441	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
*09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	48	1	2111	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	2	Y	117	108	1			16
							129	9									
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	45	1	1111	2	Y	54	55	1			15
							59	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	Y	51	58	1			8
							56	9									
07	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	26	1	1087	2	Y	91	85	1			14
							100	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	11	1	627	2	Y	48	40	1			8
							53	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
04	3000	N	1915	-0-	-1085	606	42	1	1822	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
05	2139	N	495	-0-	-1644	-0-	13	1	471	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
06	2220	N	1742	-0-	-478	-0-	41	1	1664	2	Y	34	32	1			5
							37	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	57	1	2380	2	Y	56	52	1			9
							62	9									
*08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	56	1	2494	2	Y	49	49	1			9
							54	9									
*09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	54	1	2362	2	Y	55	55	1			9
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2804	3	28	9	N	25	18	1			11
05	3255	X	882	-0-	-2373	-0-	881	3	1	9	N	1	9	1			3
06	3150	X	2411	-0-	-739	-0-	2397	3	14	9	N	13	7	1			9
07	3193	X	1805	-0-	-1388	-0-	1798	3	7	9	N	6	14	1			1
08	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	1798	3	11	9	N	10	6	1			5
09	2820	X	1718	-0-	-1102	-0-	1711	3	7	9	N	6	6	1			5

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3293	3	68	9	Y	62	45	1			27
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3178	3	12	9	Y	11	23	1			15
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3034	3	39	9	Y	35	26	1			24
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3251	3	31	9	Y	28	46	1			6
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	3	35	9	Y	32	21	1			17
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3065	3	28	9	Y	25	22	1			20

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	930	N	893	-0-	-37	-0-	21	1	864	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	897	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1485	-0-	-285	-0-	55	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	363	-0-	-1404	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	294	-0-	-966	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					140
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					140
06	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	2			N	-0-					140
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					140
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					140
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	977	2	47	9	N	43	128	1			25
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	923	2	40	9	N	36					61
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	970	2	35	9	N	32					93
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1145	2	53	9	N	48					141
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	2	41	9	N	37					178
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	963	2	34	9	N	31	159	1			50

MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	151	1			192
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	967	2	N	58					250
							64	9									
06	1320	N	11	-0-	-1309	-0-	3	1	5	2	N	3					253
							3	9									
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					253
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					253
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					253

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

04	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	Y	29	68	1			32
05	1333	N	442	-0-	-891	-0-	423	3	19	9	Y	17					49
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1456	3	33	9	Y	30	67	1			12
07	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1384	3	33	9	Y	30					42
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1455	3	31	9	Y	28					70
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	3	1	9	Y	1	46	1			25

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	580	3	35	9	Y	32					71
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	840	3	13	9	Y	12					83
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	627	3	43	9	Y	39	89	1			33
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	638	3	20	9	Y	18					51
08	868	N	388	-0-	-480	-0-	366	3	22	9	Y	20	41	1			30
*09	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2927	3	67	9	Y	61	45	1			46

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	Y	71					157
05	2325	X	1695	-0-	-630	-0-	1667	3	28	9	Y	25					182
06	1920	X	1614	-0-	-306	-0-	1519	3	95	9	Y	86	196	1			72
07	2852	X	1669	-0-	-1183	-0-	1625	3	44	9	Y	40					112
08	2852	X	1685	-0-	-1167	-0-	1637	3	48	9	Y	44	90	1			66
09	2760	X	1307	-0-	-1453	-0-	1158	3	149	9	Y	135	100	1			101

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1412	-0-	-598	-0-	1411	3	1	9	N	1					208
05	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	1317	3	59	9	N	54	177	1			85
06	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	853	3			N	-0-					85
07	2077	X	1242	-0-	-835	-0-	1242	3			N	-0-					85
08	1860	X	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					85
*09	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1373	3	99	9	N	90					175

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	170	3	50	9	Y	45	102	1			49
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1126	3	28	9	Y	25					74
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	610	3	48	9	Y	44	100	1			18
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	758	3	50	9	Y	45					63
08	1085	N	666	-0-	-419	-0-	620	3	46	9	Y	42					105
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	Y	1	69	1			37

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3436	-0-	436	1516	3407	3	29	9	Y	26	110	1			163
05	4405	X	2889	-0-	-1516	-0-	2854	3	35	9	Y	32	106	1			89
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					89
07	2046	X	1546	-0-	-500	-0-	1546	3			Y	-0-					89
08	3565	X	1604	-0-	-1961	-0-	1604	3			Y	-0-					89
09	3450	X	1052	-0-	-2398	-0-	1052	3			Y	-0-					89

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2264	3	39	9	N	35					150
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	3	36	9	N	33					183
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					183
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3642	3	11	9	N	10					193
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					193
09	2130	X	1299	-0-	-831	-0-	1211	3	88	9	N	80					273

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	1441	3			N	-0-					31
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1664	3	37	9	N	34					65
06	1500	N	186	-0-	-1314	-0-	186	3			N	-0-					65
07	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	3			N	-0-					65
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	60	1			15

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	741	3	50	9	N	45					165
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	3	22	9	N	20	165	1			20
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	646	3	7	9	N	6					26
08	868	N	479	-0-	-389	-0-	478	3	1	9	N	1					27
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					35

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1655	3	29	9	N	26					57
05	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1195	3	10	9	N	9					66
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2133	3	34	9	N	31	71	1			26
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2315	3	17	9	N	15					41
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	3	18	9	N	16	33	1			24
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2021	3	54	9	N	49	36	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	5	3	19	9	Y	17	73	1			108
05	899	N	43	-0-	-856	-0-	18	3	25	9	Y	23	71	1			60
06	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					60
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					60
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	N	1100	-0-	-1411	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4211	-0-	1211	1211	4211	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	1232	3121	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2605	-0-	-495	737	2605	3			N	-0-					-0-
*09	2939	X	2202	-0-	-737	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3932	-0-	-749	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3216	-0-	-1314	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2166	-0-	-2515	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4001	-0-	-529	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	599	-0-	-121	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	744	X	559	-0-	-185	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	720	X	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	X	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	600	X	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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 #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1218	-0-	-704	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	1156	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 #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	923	-0-	-217	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	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
04	3090	X	2841	-0-	-249	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1835	-0-	-1255	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2954	-0-	-46	184	2954	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1715	-0-	-184	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	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
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1346	-0-	-124	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1593	3	24	9	N	22					38
05	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	1622	3	8	9	N	7					45
06	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1470	3	31	9	N	28	58	1			15
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1621	3	18	9	N	16	11	1			20
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1543	3	22	9	N	20	24	1			16
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1662	3	32	9	N	29	25	1			20

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	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 #: 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
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

04	570	N	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

04	2010	N	1346	-0-	-664	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1354	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	3	17	9	Y	15	13	1			6
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	Y	6	8	1			4
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	8	1			3
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1341	3	11	9	Y	10	11	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	792	-0-	-258	-0-	785	3	7	9	Y	6					8
05	1085	N	739	-0-	-346	-0-	733	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-					2
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	13	1			3
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	409	3	7	9	Y	6	8	1			1

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

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
04	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3246	-0-	-264	-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
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	879	-0-	-141	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1842	-0-	-1568	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2100	-0-	-1310	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	350	-0-	-2260	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1600	-0-	-1004	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1732	-0-	-668	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1863	-0-	-1527	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1792	-0-	-1711	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1619	-0-	-391	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1624	-0-	-26	-0-	1624	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 #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			Y	-0-					18
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	535	3	18	9	Y	16	13	1			21
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	456	3	23	9	Y	21	21	1			21
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-	15	1			6
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

04	630	N	367	-0-	-263	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	651	N	149	-0-	-502	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

04	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	987	-0-	-393	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	691	-0-	-1169	-0-	691	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2028	-0-	-432	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1441	-0-	-629	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1592	-0-	-516	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2166	-0-	-54	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3169	-0-	69	648	3169	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2711	-0-	-289	359	2711	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8	9	Y	7	4	1			5
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	835	3	7	9	Y	6	8	1			3
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	Y	5	6	1			2
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	798	3	8	9	Y	7	6	1			3

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2009	3	25	9	Y	23	14	1			9
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1897	3	15	9	Y	14	19	1			4
06	2070	N	1767	-0-	-303	-0-	1750	3	17	9	Y	15	9	1			10
07	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1734	3	14	9	Y	13	17	1			6
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1630	3	11	9	Y	10	12	1			4
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1650	3	13	9	Y	12	11	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	3	13	9	Y	12	9	1			5
05	1271	N	549	-0-	-722	-0-	543	3	6	9	Y	5	8	1			2
06	1020	N	367	-0-	-653	-0-	365	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	1488	N	308	-0-	-1180	-0-	305	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	196	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

04	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	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 #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

04	1140	N	341	-0-	-799	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	636	-0-	-2154	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

04	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5514	X	2394	-0-	-3120	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
*09	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
04	1260	X	1113	-0-	-147	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1354	-0-	-1046	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	633	-0-	-1971	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
*09	1994	N	1870	-0-	-124	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	589	N	298	-0-	-291	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

04	3000	N	3700	-0-	700	700	3700	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2571	-0-	-529	171	2571	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	1914	-0-	-171	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3530	-0-	530	530	3530	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 #: 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
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	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
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1109	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
04	2160	N	1079	-0-	-1081	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2442	N	2016	-0-	-426	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2026	-0-	-314	-0-	2026	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 #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	637	3			N	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	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
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	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
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	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 #: 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
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	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
04	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1106	-0-	-754	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1278	-0-	-613	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1088	-0-	-292	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	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 #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

04	1620	N	121	-0-	-1499	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	43	-0-	-1631	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	6214	-0-	3114	3114	6214	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4345	-0-	1345	4459	4345	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
*09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	701	-0-	-1609	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	573	-0-	-1008	-0-	573	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	479	-0-	-699	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	899	N	551	-0-	-348	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	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 #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

04	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

04	2310	N	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1893	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

04	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2992	N	2528	-0-	-464	-0-	2505	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2194	3	25	9	Y	23	22	1			9
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1856	3	10	9	Y	9	12	1			6
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1390	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	10	9	Y	9	9	1			3
*09	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	12	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

04	1950	X	1523	-0-	-427	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	826	-0-	-2264	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	101	-0-	-3154	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	709	-0-	-2546	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	725	-0-	-2425	-0-	725	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1527	-0-	-457	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1683	-0-	-537	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	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 #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

04	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2600	-0-	-407	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2263	-0-	-557	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2455	-0-	-397	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
06	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
08	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-					-0-
*09	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

04	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2432	-0-	-296	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	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 #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2362	-0-	-137	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1762	3	17	9	Y	15	13	1			6
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1805	3	20	9	Y	18	17	1			7
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1708	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1726	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			3
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1608	3	13	9	Y	12	13	1			2

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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 #: 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
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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
04	510	N	114	-0-	-396	-0-	114	3			Y	-0-					12
05	496	N	101	-0-	-395	-0-	98	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	189	3	11	9	Y	10	7	1			10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	7	1			3
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	589	3	22	9	Y	20					23
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					23

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
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	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
04	3000	N	3428	-0-	428	573	3397	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3100	N	3389	-0-	289	862	3352	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3936	X	3074	-0-	-862	-0-	3056	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3182	3	22	9	Y	20	24	1			6
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3046	3	20	9	Y	18	18	1			6
*09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2731	3	23	9	Y	21	23	1			4

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2792	-0-	-5	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	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 #: 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

04	600	N	241	-0-	-359	-0-	239	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	930	N	584	-0-	-346	-0-	578	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	390	N	117	-0-	-273	-0-	117	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	3	8	9	Y	7	5	1			2
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	1			2
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	3	10	9	Y	9	9	1			2

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

04	2430	N	1765	-0-	-665	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1661	-0-	-664	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1553	-0-	-397	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1349	-0-	-480	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	869	-0-	-151	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	429	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	373	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1477	-0-	-228	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2077	-0-	-473	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2381	-0-	-37	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	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 #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	63	-0-	-1797	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	28	-0-	-1460	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5035	-0-	2035	2035	5035	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2917	-0-	-183	1852	2917	3			N	-0-					-0-
08	2997	N	1145	-0-	-1852	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1137	-0-	-723	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	81	-0-	-1749	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	18	-0-	-1222	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	870	N	3	-0-	-867	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	692	-0-	-568	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	363	-0-	-267	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	600	N	193	-0-	-407	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	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
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1618	-0-	-1544	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1649	-0-	-1513	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	1387	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
04	3000	N	2317	-0-	-683	972	2317	3			N	-0-					-0-
05	3312	X	2340	-0-	-972	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1982	-0-	-658	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1744	-0-	-984	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	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 #: 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
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	696	-0-	-358	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
04	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2230	-0-	-260	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	1984	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
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	555	-0-	-685	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	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
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
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	1110	N	873	-0-	-237	-0-	869	3	4	9	Y	4	5	1			3
07	961	N	866	-0-	-95	-0-	859	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	9	1			2

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

04	840	N	480	-0-	-360	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7145	-0-	4145	4145	7145	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2952	-0-	-148	3997	2952	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	345	-0-	-2755	1242	345	3			N	-0-					-0-
*09	1895	X	653	-0-	-1242	-0-	653	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

04	1650	X	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	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 #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	656	-0-	-484	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2896	-0-	-314	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2687	-0-	-463	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	751	-0-	-269	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	900	N	416	-0-	-484	-0-	416	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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 #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	Y	4					4
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	995	3	58	9	Y	53	6	1			51
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	36	1			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					15

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	961	N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	269	-0-	269	313	267	3	2	9	Y	2	1	1			1
05		14B2 EXT	661	-0-	661	974	653	3	8	9	Y	7	5	1			3
06		14B2 EXT	824	-0-	824	1798	821	3	3	9	Y	3	4	1			2
07		14B2 EXT	1594	-0-	1594	3392	1582	3	12	9	Y	11	10	1			3
08		14B2 EXT	1743	-0-	1743	5135	1730	3	13	9	Y	12	11	1			4
09		14B2 EXT	1125	-0-	1125	6260	1117	3	8	9	Y	7	10	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	806	N	249	-0-	-557	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	808	-0-	-587	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	767	-0-	-597	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	432	-0-	-618	-0-	432	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

04	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1884	-0-	-456	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1866	-0-	-521	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1656	-0-	-669	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

04	1380	X	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	939	-0-	-487	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	781	-0-	-599	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	780	-0-	-646	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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 #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	837	N	546	-0-	-291	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	1	1			4
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-	3	1			1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2985	-0-	-15	1811	2959	3	26	9	Y	24	26	1			9
05	3100	N	3541	-0-	441	2252	3501	3	40	9	Y	36	31	1			14
06	4835	X	2583	-0-	-2252	-0-	2569	3	14	9	Y	13	19	1			8
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2904	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1696	3	13	9	Y	12	13	1			4
*09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2404	3	19	9	Y	17	18	1			3

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	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 #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	961	N	741	-0-	-220	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	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
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3650	-0-	650	1770	3650	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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
04	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	863	-0-	-501	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	762	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1802	-0-	-89	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	635	-0-	-535	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	833	-0-	-407	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

04	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	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 #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

04	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	744	N	418	-0-	-326	-0-	412	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	660	N	232	-0-	-428	-0-	231	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	322	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					9
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			9
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	9	1			11
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	8	1			3
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	3	14	9	Y	13					16
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					16

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	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 #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	1232	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1323	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1248	3	11	9	Y	10	6	1			7
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1273	3	10	9	Y	9	12	1			4
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1163	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	1230	N	981	-0-	-249	-0-	973	3	8	9	Y	7	7	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1072	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	10	1			2
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	736	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	3	6	9	Y	5	5	1			2
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5	5	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2174	-0-	-346	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2054	-0-	-426	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
08	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	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 #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

04	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

04	1230	X	582	-0-	-648	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	355	-0-	-916	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	252	-0-	-978	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2237	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2243	3	25	9	Y	23	21	1			9
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	13	1			7
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2181	3	14	9	Y	13	16	1			4
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	3	14	9	Y	13	13	1			4
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	248	-0-	-961	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	241	-0-	-1526	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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 #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2659	-0-	-844	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1219	-0-	-1292	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	898	-0-	-838	-0-	898	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	565	-0-	-1085	-0-	565	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1437	3	18	9	Y	16	15	1			6
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1501	3	12	9	Y	11	14	1			3
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1455	3	13	9	Y	12	7	1			8
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1490	3	12	9	Y	11	14	1			5
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1476	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	3	11	9	Y	10	10	1			4

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4	2	1			3
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	8	-0-	-472	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4153	3	51	9	Y	46	43	1			18
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3809	3	32	9	Y	29	39	1			8
06	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3221	3	30	9	Y	27	17	1			18
07	4433	X	3388	-0-	-1045	-0-	3362	3	26	9	Y	24	31	1			11
08	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	3069	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2928	3	23	9	Y	21	12	1			9

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	778	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	795	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	764	3	7	9	Y	6	4	1			4
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	Y	5	6	1			2
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	3	6	9	Y	5	5	1			2

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			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
04	2820	X	1352	-0-	-1468	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1317	-0-	-1597	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1047	-0-	-1773	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	898	-0-	-2016	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	690	-0-	-1666	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1030	-0-	-320	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1344	3	12	9	Y	11	9	1			4
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	Y	18	15	1			7
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2623	3	14	9	Y	13	12	1			8
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	3	14	9	Y	13	17	1			4
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	Y	10	11	1			2

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	690	-0-	-360	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3813	-0-	813	813	3813	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1471	-0-	-451	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4179	-0-	1179	1182	4179	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	690	-0-	-3090	-0-	682	3	8	9	Y	7	12	1			3
05	3906	X	800	-0-	-3106	-0-	788	3	12	9	Y	11	11	1			3
06	3780	X	644	-0-	-3136	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	713	X	669	-0-	-44	-0-	663	3	6	9	Y	5	7	1			2
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	699	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	690	X	638	-0-	-52	-0-	634	3	4	9	Y	4	4	1			2

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	706	-0-	-464	-0-	699	3	7	9	Y	6	4	1			4
05	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1011	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	1080	X	1007	-0-	-73	-0-	996	3	11	9	Y	10					12
07	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	3	7	9	Y	6	8	1			10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	Y	3					13
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	3	1	9	Y	1					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	603	-0-	-606	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	602	-0-	-598	-0-	602	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	602	-0-	-1196	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	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 #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	642	-0-	-138	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

04	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
06	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	1485	-0-	-2173	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2091	-0-	-1567	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2981	-0-	-559	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2306	-0-	-391	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2134	-0-	-439	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3393	-0-	-17	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	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 #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1470	-0-	-870	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1025	-0-	-1075	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	705	3	55	9	Y	50					105
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	767	3	48	9	Y	44	97	1			52
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	335	3	42	9	Y	38					90
07	775	N	505	-0-	-270	-0-	461	3	44	9	Y	40	98	1			32
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	311	3	31	9	Y	28					60
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	311	3	76	9	Y	69	98	1			31

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3491	-0-	391	391	3491	3			N	-0-					-0-
*09	3708	X	3317	-0-	-391	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	889	-0-	-1095	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	253	-0-	-1111	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	22	-0-	-1598	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1	-0-	-1889	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3764	-0-	764	764	3764	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 #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3286	-0-	-344	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
*09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	261	-0-	-1289	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3501	-0-	501	1004	3501	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
04	3000	N	1864	-0-	-1136	83	1864	3			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	591	-0-	-609	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	461	-0-	-779	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	299	-0-	-941	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	330	-0-	-870	-0-	330	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1332	-0-	-318	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1313	-0-	-392	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1705	X	1261	-0-	-444	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	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
04	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2764	-0-	-776	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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
04	2490	N	2483	-0-	-7	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

04	1980	N	1511	-0-	-469	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	911	-0-	-499	-0-	911	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	526	-0-	-528	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	16	-0-	-1004	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2795	-0-	-205	1674	2795	3			N	-0-					-0-
05	4870	X	3196	-0-	-1674	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	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 #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

04	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

04	13012	X	3442	-0-	-9570	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

04	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	1967	-0-	-668	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	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 #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	874	-0-	-266	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	883	-0-	-257	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

04	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1546	-0-	-854	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	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 #: 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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	810	N	439	-0-	-371	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

04	510	N	33	-0-	-477	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1835	-0-	-1165	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2717	-0-	-523	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1655	-0-	-701	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

04	2490	X	2148	-0-	-342	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2438	-0-	-42	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1806	-0-	-581	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1934	-0-	-496	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

04	4740	X	4353	-0-	-387	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	2037	-0-	-2343	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
*09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	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 #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3693	-0-	-57	-0-	3693	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	1917	-0-	-656	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1969	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
04	3000	N	3351	-0-	351	405	3351	3			N	-0-					-0-
05	4403	X	3998	-0-	-405	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
*09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
04	3030	X	2930	-0-	-100	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2434	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
04	4950	X	3585	-0-	-1365	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	2283	-0-	-2832	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2500	-0-	-2330	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2907	-0-	-1774	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	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
04	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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 #: 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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	597	-0-	-705	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	638	-0-	-540	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2507	-0-	-343	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2849	-0-	-96	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2293	-0-	-527	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	62	-0-	-3838	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	32	-0-	-3148	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*09	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1495	-0-	-5	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3069	-0-	-891	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3356	-0-	-604	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
*09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	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 #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	1984	-0-	-956	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1808	-0-	-1012	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1553	-0-	-648	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	1884	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1688	-0-	-1312	2304	1688	3			N	-0-					-0-
05	4137	X	1833	-0-	-2304	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1514	-0-	-625	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1559	-0-	-580	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	26141	3			N	-0-					-0-
05	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
08	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			N	-0-					-0-
*09	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1111	-0-	-329	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	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 #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1636	-0-	-404	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1325	-0-	-715	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	393	-0-	-1715	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2560	-0-	-560	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2962	-0-	-968	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3074	-0-	-706	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2064	-0-	-1446	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4563	-0-	-335	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3709	-0-	-851	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	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 #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3809	-0-	-1	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2370	-0-	-885	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	3317	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
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1964	-0-	-106	-0-	1964	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	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 #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1283	-0-	-967	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	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
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

04	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*09	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

04	3000	N	2600	-0-	-400	2894	2579	3	21	9	Y	19					30
05	3100	N	2647	-0-	-453	2441	2627	3	20	9	Y	18	38	1			10
06	3000	N	2798	-0-	-202	2239	2757	3	41	9	Y	37	37	1			10
07	3100	N	2795	-0-	-305	1934	2795	3			Y	-0-					10
08	3100	N	2272	-0-	-828	1106	2248	3	24	9	Y	22	28	1			4
*09	2856	N	1750	-0-	-1106	-0-	1719	3	31	9	Y	28	26	1			6

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

04	5670	X	4892	-0-	-778	-0-	4851	3	41	9	Y	37					58
05	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4963	3	36	9	Y	33	72	1			19
06	5670	X	4893	-0-	-777	-0-	4823	3	70	9	Y	64	65	1			18
07	5859	X	5136	-0-	-723	-0-	5136	3			Y	-0-					18
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5433	3	61	9	Y	55	62	1			11
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4804	3	80	9	Y	73	69	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	38	-0-	-1372	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	806	X	64	-0-	-742	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1368	-0-	-523	-0-	1366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	952	-0-	-195	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	719	-0-	-421	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	619	-0-	-993	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3066	-0-	-744	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3301	-0-	-599	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	3733	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 #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	443	-0-	-397	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	810	N	237	-0-	-573	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1139	-0-	-451	-0-	1128	3	11	9	Y	10	7	1			4
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1252	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1500	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1473	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1500	N	1093	-0-	-407	-0-	1084	3	9	9	Y	8	10	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3407	-0-	-809	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3458	-0-	-622	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4114	-0-	-319	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4089	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
04	3600	X	1518	-0-	-2082	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	1483	-0-	-2237	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	1326	-0-	-1674	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1351	-0-	-571	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	1359	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
04	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	15830	3			N	-0-					-0-
05	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15330	3			N	-0-					-0-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	3			N	-0-					-0-
07	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	3			N	-0-					-0-
*09	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	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
04	3630	X	3195	-0-	-435	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2399	-0-	-1352	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1047	-0-	-2583	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1140	-0-	-2332	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1134	-0-	-2338	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	717	-0-	-2493	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 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
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2819	-0-	-931	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	890	-0-	-1420	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	835	-0-	-1490	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	740	-0-	-1120	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1796	-0-	-34	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2892	-0-	-258	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4019	-0-	-290	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
*09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	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 #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2063	-0-	-817	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2104	-0-	-872	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1976	-0-	-874	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3263	-0-	-247	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3310	-0-	-110	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	3	17	9	Y	15	11	1			9
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	10	1			4
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1548	3	15	9	Y	14					18
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1632	3	12	9	Y	11	13	1			16
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	3	3	9	Y	3					19
09	1470	N	47	-0-	-1423	-0-	47	3			Y	-0-					19

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1925	-0-	-555	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1565	-0-	-915	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4141	-0-	-869	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	872	-0-	-3375	-0-	872	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	307	-0-	-4103	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1804	-0-	-2753	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	219	-0-	-741	-0-	217	3	2	9	Y	2					3
05	868	X	322	-0-	-546	-0-	320	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	840	X	300	-0-	-540	-0-	296	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	300	3	4	9	Y	4	4	1			1
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	5	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
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	851	-0-	-482	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	819	-0-	-471	-0-	819	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 #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2108	-0-	-892	4909	2090	3	18	9	Y	16					25
05	3100	N	2031	-0-	-1069	3840	2016	3	15	9	Y	14	31	1			8
06	3000	N	2535	-0-	-465	3375	2500	3	35	9	Y	32	31	1			9
07	3100	N	3874	-0-	774	4149	3874	3			Y	-0-					9
08	3100	N	3625	-0-	525	4674	3585	3	40	9	Y	36	38	1			7
*09	3000	N	2332	-0-	-668	4006	2290	3	42	9	Y	38	37	1			8

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1894	-0-	-1166	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1726	-0-	-1343	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1449	-0-	-561	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	744	N	217	-0-	-527	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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 #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-					-0-
05	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	108	-0-	-552	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6568	-0-	-242	-0-	6568	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6464	-0-	-759	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	4167	-0-	-2823	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6035	-0-	-1188	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6297	-0-	-273	-0-	6297	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
04	870	X	426	-0-	-444	-0-	423	3	3	9	Y	3					5
05	899	X	575	-0-	-324	-0-	571	3	4	9	Y	4	7	1			2
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15	9	Y	14	12	1			4
07	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					4
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	3	11	9	Y	10	12	1			2
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	911	3	15	9	Y	14	13	1			3

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
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	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 #: 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4692	3	57	9	Y	52	41	1			20
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1747	3	15	9	Y	14	30	1			4
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8679	3	67	9	Y	61	24	1			41
07	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11114	3	53	9	Y	48	67	1			22
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9270	3	44	9	Y	40	46	1			16
*09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6148	3	41	9	Y	37	37	1			16

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

04	6780	X	5963	-0-	-817	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6433	-0-	-511	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6227	-0-	-433	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6410	-0-	-100	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6023	-0-	-217	-0-	6023	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1389	-0-	-2061	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	564	-0-	-3001	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	507	-0-	-3058	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	442	-0-	-2768	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

04	1950	N	1410	-0-	-540	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	969	-0-	-381	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 20 WELL #: 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
04	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5279	-0-	-31	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5406	-0-	-267	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5459	-0-	-586	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5196	-0-	-654	-0-	5196	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2725	-0-	-65	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2805	-0-	-47	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
*09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	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
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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
04	3300	X	1515	-0-	-1785	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1671	-0-	-1739	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	1378	-0-	-1922	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*09	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
06	2992	N	2987	-0-	-5	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2526	-0-	-1008	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2307	-0-	-573	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2540	-0-	-684	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2145	-0-	-1545	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	1651	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
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	704	-0-	-376	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2005	-0-	-185	-0-	2005	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
04	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	495	-0-	-645	-0-	495	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
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2395	-0-	-1201	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	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 #: 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
04	4200	X	3877	-0-	-323	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	2896	-0-	-1630	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1434	-0-	-3092	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	166	-0-	-3704	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5818	-0-	-10	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5262	-0-	-378	-0-	5262	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
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5953	-0-	-107	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6519	-0-	-115	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	6092	-0-	-328	-0-	6092	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
04	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5722	-0-	-13	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
*09	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	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
04	4470	X	3959	-0-	-511	-0-	3959	3			Y	-0-					128
05	3875	X	1038	-0-	-2837	-0-	990	3	48	9	Y	44	87	1	17	8	68
06	4140	X	2063	-0-	-2077	-0-	1947	3	116	9	Y	105	72	1			101
07	4278	X	2771	-0-	-1507	-0-	2771	3			Y	-0-	70	1			31
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					31
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					31

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
04	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	1884	-0-	-2487	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1797	-0-	-2493	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	2316	-0-	-2117	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	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
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2854	-0-	-1556	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	1670	-0-	-2887	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
*09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	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 #: 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
04	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3329	-0-	329	329	3329	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	638	-0-	-447	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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
04	6030	X	5937	-0-	-93	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5986	-0-	-74	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6260	-0-	-2	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5831	-0-	-555	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	5544	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
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	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
04	8040	X	5099	-0-	-2941	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
05	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	695	-0-	-7345	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	16741	3			N	-0-					-0-
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	3			N	-0-					-0-
*09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	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 #: 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
04	3000	N	3424	-0-	424	3861	3424	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2814	2053	3			N	-0-					-0-
06	6581	X	3767	-0-	-2814	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

04	3180	X	1275	-0-	-1905	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2491	-0-	-749	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

04	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	3			N	-0-					-0-
05	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
07	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
08	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	3			N	-0-					-0-
*09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

04	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	11888	-0-	8788	8788	11888	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	12126	-0-	9126	17914	12126	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	73	-0-	-1074	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	570	N	86	-0-	-484	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

04	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	2843	-0-	-2396	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	2911	-0-	-1429	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2336	-0-	-1294	-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 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3327	-0-	-63	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	3			N	-0-					-0-
05	19572	X	19572	-0-	-0-	-0-	19572	3			N	-0-					-0-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
07	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	3			N	-0-					-0-
*09	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	298	-0-	-782	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	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 #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	523	-0-	-977	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3378	-0-	-312	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15157	3			N	-0-					-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	3			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	3			N	-0-					-0-
08	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
*09	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	15368	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2394	-0-	-936	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2648	-0-	-652	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3130	-0-	-980	-0-	3101	3	29	9	Y	26	25	1			10
05	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	1156	3	12	9	Y	11	17	1			4
06	3900	X	248	-0-	-3652	-0-	246	3	2	9	Y	2	5	1			1
07	4030	X	1003	-0-	-3027	-0-	996	3	7	9	Y	6	5	1			2
08	4030	X	571	-0-	-3459	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	3120	X	551	-0-	-2569	-0-	547	3	4	9	Y	4	5	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3752	-0-	-371	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3488	-0-	-502	-0-	3488	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 #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5784	-0-	2784	2784	5784	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3693	-0-	-616	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	461	3	36	9	Y	33					84
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	472	3	31	9	Y	28	78	1			34
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	440	3	44	9	Y	40					74
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	483	3	46	9	Y	42	83	1			33
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	477	3	47	9	Y	43					76
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	76	1			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2498	N	1915	-0-	-583	-0-	1788	3	127	9	Y	115					188
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1845	3	41	9	Y	37	172	1			53
06	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3			Y	-0-					53
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					53
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2445	3	169	9	Y	154	173	1			34
*09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2294	3	13	9	Y	12					46

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
04	1500	N	1189	-0-	-311	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	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
04	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115					192
05	7936	X	1731	-0-	-6205	-0-	1722	3	9	9	N	8					200
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7541	3	154	9	N	140	262	1			78
07	7936	X	7869	-0-	-67	-0-	7782	3	87	9	N	79	57	1			100
08	7936	X	7568	-0-	-368	-0-	7467	3	101	9	N	92	116	1			76
09	7680	X	7239	-0-	-441	-0-	7104	3	135	9	N	123	115	1			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

04	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2365	3	22	9	Y	20	17	1			8
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2796	3	31	9	Y	28	25	1			11
06	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	1949	3	11	9	Y	10	15	1			6
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2959	3	20	9	Y	18	19	1			5
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2484	3	17	9	Y	15	15	1			5
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	3	20	9	Y	18	20	1			3

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

04	3960	X	3080	-0-	-880	-0-	3052	3	28	9	Y	25	23	1			10
05	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	3201	3	35	9	Y	32	29	1			13
06	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	2573	3	13	9	Y	12	17	1			8
07	4092	X	2710	-0-	-1382	-0-	2690	3	20	9	Y	18	21	1			5
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3394	3	21	9	Y	19	18	1			6
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3260	3	26	9	Y	24	26	1			4

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

04	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

04	2100	X	1950	-0-	-150	-0-	1933	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2720	3	31	9	Y	28	23	1			11
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2423	3	13	9	Y	12	15	1			8
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2495	3	18	9	Y	16	19	1			5
08	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2174	3	13	9	Y	12	13	1			4
09	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	2120	3	18	9	Y	16	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3175	3	29	9	Y	26	23	1			10
05	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	2351	3	26	9	Y	24	25	1			9
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3452	3	20	9	Y	18	16	1			11
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3506	3	24	9	Y	22	27	1			6
08	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3258	3	21	9	Y	19	19	1			6
09	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	3037	3	25	9	Y	23	25	1			4

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5386	-0-	-254	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5333	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	3	20	9	Y	18	16	1			7
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613	3	29	9	Y	26	23	1			10
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2594	3	14	9	Y	13	15	1			8
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	19	1			4
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2399	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	2190	N	1400	-0-	-790	-0-	1388	3	12	9	Y	11	13	1			2

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2927	N	1187	-0-	-1740	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	1569	-0-	-981	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 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
04	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	68	-0-	-1162	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	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
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	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 #: 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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3004	X	2697	-0-	-307	-0-	2665	3	32	9	Y	29	28	1			11
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2718	3	23	9	Y	21	26	1			6
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2458	3	23	9	Y	21	13	1			14
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2343	3	19	9	Y	17	23	1			8
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2384	3	17	9	Y	15	17	1			6
09	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2172	3	18	9	Y	16	15	1			7

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	2951	-0-	-1219	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
*09	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2792	3	31	9	Y	28	23	1			17
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	Y	4	18	1			3
06	3420	X	1145	-0-	-2275	-0-	1133	3	12	9	Y	11					14
07	3534	X	415	-0-	-3119	-0-	412	3	3	9	Y	3	10	1			7
08	3534	X	1133	-0-	-2401	-0-	1115	3	18	9	Y	16					23
09	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	2398	3	2	9	Y	2					25

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2962	-0-	-548	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2904	-0-	-636	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	4020	-0-	-10	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3695	-0-	-55	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3205	-0-	-949	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3212	-0-	-808	-0-	3212	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 #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

04	3150	X	530	-0-	-2620	-0-	521	3	9	9	N	8					44
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					44
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5436	3	110	9	N	100	88	1			56
07	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	4008	3	45	9	N	41	41	1			56
08	4185	X	2579	-0-	-1606	-0-	2545	3	34	9	N	31	61	1			26
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3823	3	73	9	N	66	47	1			45

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

04	4200	X	3839	-0-	-361	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3735	-0-	-345	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
06	990	N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	990	N	846	-0-	-144	-0-	846	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

04	2700	X	2134	-0-	-566	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3786	-0-	-264	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

04	570	N	7	-0-	-563	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	808	-0-	-572	-0-	808	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1237	-0-	-1043	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1195	-0-	-965	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4412	-0-	-1558	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	3563	-0-	-2420	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3504	-0-	-1053	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3114	-0-	-366	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
*09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2237	-0-	-163	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1706	-0-	-588	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7165	-0-	-545	-0-	7093	3	72	9	Y	65	66	1			25
05	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7270	3	62	9	Y	56	65	1			16
06	7470	X	6990	-0-	-480	-0-	6928	3	62	9	Y	56	34	1			38
07	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7050	3	58	9	Y	53	67	1			24
08	7657	X	6948	-0-	-709	-0-	6898	3	50	9	Y	45	51	1			18
09	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	6055	3	48	9	Y	44	43	1			19

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	3	9	9	N	8	1	1			7
*09	3000	N	3308	-0-	308	308	3273	3	35	9	N	32	17	1			22

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

04	2250	X	1954	-0-	-296	-0-	1937	3	17	9	Y	15	15	1			6
05	2325	X	1677	-0-	-648	-0-	1658	3	19	9	Y	17	16	1			7
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	1665	3	9	9	Y	8	10	1			5
07	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1727	3	12	9	Y	11	13	1			3
08	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1391	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	1680	N	771	-0-	-909	-0-	765	3	6	9	Y	5	7	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3336	3	31	9	Y	28	24	1			11
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	3	37	9	Y	34	32	1			13
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3270	3	20	9	Y	18	20	1			11
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3342	3	22	9	Y	20	25	1			6
08	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3392	3	21	9	Y	19	19	1			6
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3469	3	28	9	Y	25	27	1			4

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
04	1770	N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1732	3	18	9	Y	16					19
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	3	15	9	Y	14	25	1			8
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2006	3	29	9	Y	26	27	1			7
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					7
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	2060	3	23	9	Y	21	24	1			4
09	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1831	3	31	9	Y	28	26	1			6

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

04	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3271	-0-	-232	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

04	3660	X	3616	-0-	-44	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	2027	-0-	-1910	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2888	-0-	-1204	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	1629	-0-	-2421	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

04	4920	X	4493	-0-	-427	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1773	-0-	-3117	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2899	-0-	-1751	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3360	-0-	-1414	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3456	-0-	-1164	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

04	5760	X	5503	-0-	-257	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3692	-0-	-2291	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5800	-0-	-20	-0-	5800	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
04	5010	X	3371	-0-	-1639	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4536	-0-	-145	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4299	-0-	-171	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	10269	-0-	-261	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9587	-0-	-1015	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9266	-0-	-994	-0-	9266	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	31	-0-	-10499	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	198	-0-	-10683	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	20063	3			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	4215	-0-	-6315	-0-	4215	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
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11587	3	140	9	Y	127	119	1			49
05	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11837	3	100	9	Y	91	114	1			26
06	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11481	3	102	9	Y	93	56	1			63
07	11873	X	11820	-0-	-53	-0-	11724	3	96	9	Y	87	111	1			39
08	12090	X	12015	-0-	-75	-0-	11928	3	87	9	Y	79	87	1			31
09	11700	X	11671	-0-	-29	-0-	11579	3	92	9	Y	84	79	1			36

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
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4765	-0-	-319	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4191	-0-	-729	-0-	4191	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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21360	X	14004	-0-	-7356	-0-	13930	3	74	9	Y	67	65	1			26
05	22072	X	13929	-0-	-8143	-0-	13878	3	51	9	Y	46	59	1			13
06	21360	X	5654	-0-	-15706	-0-	5603	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	20863	X	13688	-0-	-7175	-0-	13641	3	47	9	Y	43	55	1			19
08	15593	X	14244	-0-	-1349	-0-	14201	3	43	9	Y	39	43	1			15
*09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14236	3	44	9	Y	40	38	1			17

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	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
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
05	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	360	X	249	-0-	-111	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	5001	-0-	-129	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	5077	-0-	-193	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1453	-0-	-717	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	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
04	2160	X	1855	-0-	-305	-0-	1838	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	2198	3	24	9	Y	22	19	1			9
06	2160	X	1606	-0-	-554	-0-	1597	3	9	9	Y	8	12	1			5
07	2232	X	1554	-0-	-678	-0-	1543	3	11	9	Y	10	12	1			3
08	2232	N	1187	-0-	-1045	-0-	1180	3	7	9	Y	6	7	1			2
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1895	3	15	9	Y	14	14	1			2

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3322	-0-	-8	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	527	N	35	-0-	-492	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	480	N	70	-0-	-410	-0-	70	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
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5921	3	62	9	Y	56	56	1			22
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	3	53	9	Y	48	56	1			14
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5821	3	52	9	Y	47	29	1			32
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47	9	Y	43	56	1			19
08	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	5960	3	44	9	Y	40	43	1			16
09	6150	X	5735	-0-	-415	-0-	5703	3	32	9	Y	29	32	1			13

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

04	3000	X	2826	-0-	-174	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

04	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	3957	-0-	-2088	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4790	-0-	-976	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4486	-0-	-1424	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

04	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	934	-0-	-1050	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	804	-0-	-1116	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	836	-0-	-869	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

04	4740	X	4613	-0-	-127	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4410	-0-	-488	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4214	-0-	-376	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

04	7830	X	7278	-0-	-552	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7550	-0-	-510	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	6332	-0-	-1468	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6618	-0-	-1442	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3847	-0-	-3965	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	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
04	5880	X	4685	-0-	-1195	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4626	-0-	-1450	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	4516	-0-	-1364	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4733	-0-	-475	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4313	-0-	-367	-0-	4313	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1561	-0-	-389	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2030	-0-	-202	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
*09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	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
04	37473	X	14294	-0-	-23179	-0-	14294	3			N	-0-					-0-
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
08	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
*09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20371	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
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
04	3060	X	533	-0-	-2527	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	531	-0-	-2259	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	498	-0-	-1662	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	775	X	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	620	X	438	-0-	-182	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	520	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
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4399	-0-	-1274	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4253	-0-	-1237	-0-	4253	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
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	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
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	4597	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
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1509	-0-	-475	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1434	-0-	-486	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1461	-0-	-523	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1475	-0-	-1765	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	2760	X	1493	-0-	-1267	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1987	-0-	-865	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	711	-0-	-3219	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	124	-0-	-5394	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	35	-0-	-5305	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	1	-0-	-5517	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5108	-0-	-112	-0-	5063	3	45	9	Y	41	34	1			16
05	5363	X	4164	-0-	-1199	-0-	4118	3	46	9	Y	42	42	1			16
06	4830	X	4075	-0-	-755	-0-	4052	3	23	9	Y	21	24	1			13
07	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4510	3	31	9	Y	28	33	1			8
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4699	3	30	9	Y	27	26	1			9
09	5100	X	4747	-0-	-353	-0-	4708	3	39	9	Y	35	38	1			6

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
04	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3416	-0-	-694	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	7349	-0-	-29	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6845	-0-	-295	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7148	-0-	-230	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6804	-0-	-336	-0-	6804	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3500	-0-	-282	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3213	-0-	-387	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

04	5940	X	4317	-0-	-1623	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4449	-0-	-1565	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4173	-0-	-1557	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4301	-0-	-1620	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
*09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5355	3	65	9	Y	59	55	1			23
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5515	3	46	9	Y	42	53	1			12
06	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5295	3	47	9	Y	43	26	1			29
07	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5427	3	44	9	Y	40	51	1			18
08	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	5378	3	40	9	Y	36	40	1			14
09	5430	X	4451	-0-	-979	-0-	4415	3	36	9	Y	33	33	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

04	14610	X	13198	-0-	-1412	-0-	13198	3			N	-0-					-0-
05	14477	X	13065	-0-	-1412	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	11896	-0-	-1814	-0-	11896	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	12253	-0-	-1914	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12227	-0-	-1413	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
09	13200	X	11607	-0-	-1593	-0-	11607	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
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
*09	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3127	-0-	-1275	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2992	-0-	-2168	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4095	-0-	-1237	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2169	-0-	-218	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4514	-0-	-46	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4527	-0-	-340	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	345	-0-	-855	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4370	-0-	1270	1270	4370	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	9356	-0-	6356	7626	9356	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10312	3	125	9	Y	114	70	1			44
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8894	3	73	9	Y	66	91	1			19
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10038	3	91	9	Y	83	46	1			56
07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10022	3	83	9	Y	75	97	1			34
08	10788	X	5819	-0-	-4969	-0-	5777	3	42	9	Y	38	57	1			15
09	10440	X	9755	-0-	-685	-0-	9678	3	77	9	Y	70	55	1			30

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9447	3	149	9	N	135					221
05	10788	X	2140	-0-	-8648	-0-	2130	3	10	9	N	9					230
06	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	10109	3	207	9	N	188	313	1			105
07	10788	X	10266	-0-	-522	-0-	10154	3	112	9	N	102	76	1			131
08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10426	3	142	9	N	129	154	1			106
09	10320	X	9793	-0-	-527	-0-	9610	3	183	9	N	166	158	1			114

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
04	990	X	3	-0-	-987	-0-	3	3			N	-0-	2	1			-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	116	-0-	-318	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4947	3	15	9	N	14	7	1	2	8	5
*09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10380	3	35	9	N	32	23	1			14

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5790	-0-	-510	-0-	5722	3	68	9	Y	62	59	1			24
05	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	5898	3	51	9	Y	46	57	1			13
06	5970	X	5607	-0-	-363	-0-	5556	3	51	9	Y	46	28	1			31
07	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	5597	3	45	9	Y	41	53	1			19
08	5983	X	5419	-0-	-564	-0-	5380	3	39	9	Y	35	40	1			14
09	5790	X	4999	-0-	-791	-0-	4959	3	40	9	Y	36	35	1			15

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10670	3	114	9	Y	104	53	1			63
05	10447	X	8151	-0-	-2296	-0-	8121	3	30	9	Y	27	71	1			19
06	10110	X	8580	-0-	-1530	-0-	8484	3	96	9	Y	87					106
07	10447	X	8619	-0-	-1828	-0-	8555	3	64	9	Y	58	73	1			91
08	10261	X	5921	-0-	-4340	-0-	5903	3	18	9	Y	16					107
09	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9649	3	10	9	Y	9					116

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
04	10050	X	9419	-0-	-631	-0-	9318	3	101	9	Y	92	67	1			55
05	10354	X	9227	-0-	-1127	-0-	9193	3	34	9	Y	31	64	1			22
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9746	3	99	9	Y	90					112
07	9734	X	9714	-0-	-20	-0-	9648	3	66	9	Y	60	77	1			95
08	9734	X	9471	-0-	-263	-0-	9443	3	28	9	Y	25					120
09	9540	X	9258	-0-	-282	-0-	9249	3	9	9	Y	8					128

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
04	120180	X	81982	-0-	-38198	-0-	81982	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	80385	-0-	-31618	-0-	80385	3			N	-0-					-0-
06	106590	X	73984	-0-	-32606	-0-	73984	3			N	-0-					-0-
07	101246	X	71451	-0-	-29795	-0-	71451	3			N	-0-					-0-
08	86583	X	68083	-0-	-18500	-0-	68083	3			N	-0-					-0-
09	81990	X	62976	-0-	-19014	-0-	62976	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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*05	2077	N	416	-0-	-1661	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	950	3			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	1410	N	886	-0-	-524	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	897	-0-	-498	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

*04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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
*04	660	N	654	-0-	-6	-0-	45	1	609	3	N	-0-					-0-
*05	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	N	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	28	-0-	-995	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	707	-0-	-553	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	45	-0-	-1195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	745	3	Y	16	13	1							3
							18	9													
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	3	Y	15	15	1							3
							17	9													
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	810	3	Y	19	18	1							4
							21	9													
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	13	14	1							3
							14	9													
*08	837	N	815	-0-	-22	-0-	22	1	786	3	Y	6	8	1							1
							7	9													
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	16	1	758	3	Y	3	3	1							1
							3	9													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1191	3	Y	39	43	1			8
							43	9									
*05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	27	1	1039	3	Y	34	34	1			8
							37	9									
*06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	21	1	1088	3	Y	42	41	1			9
							46	9									
*07	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1108	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
*08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	29	1	1028	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
09	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	22	1	1006	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*08	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	900	N	407	-0-	-493	-0-	407	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2183	N	1297	-0-	-886	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*05	1271	X	1216	-0-	-55	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	850	-0-	-380	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	706	-0-	-565	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	128	1	1222	3	N	-0-					-0-
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	133	1	1173	3	N	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	158	1	1171	3	N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	241	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	240	1	1151	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	175	1	1076	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

*04	1020	N	521	-0-	-499	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

*04	1920	X	1464	-0-	-456	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*05	1984	X	323	-0-	-1661	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	1920	X	203	-0-	-1717	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

*04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	1979	-0-	-421	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	405	-0-	-1920	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*08	2108	N	764	-0-	-1344	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1164	-0-	-816	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	464	-0-	-1117	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*06	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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 #: 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
*04	2340	N	1539	-0-	-801	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	911	-0-	-174	-0-	911	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

*04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	848	-0-	-442	-0-	848	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

*04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	2446	-0-	-764	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2405	-0-	-912	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*08	2635	X	2089	-0-	-546	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2185	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 #: 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
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2474	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					-0-
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2460	-0-	-206	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-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
*04	2700	X	2190	-0-	-510	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	2117	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
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1133	-0-	-637	-0-	1133	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
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	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
*04	1290	N	863	-0-	-427	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	813	-0-	-147	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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 #: 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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-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
*04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	159	-0-	-368	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	4263	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3434	-0-	434	1597	3434	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	174	-0-	-849	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	337	-0-	-413	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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 #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

*04	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	2083	-0-	-769	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1961	-0-	-674	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*08	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

*04	1230	N	468	-0-	-762	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	377	-0-	-522	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	540	N	202	-0-	-338	-0-	202	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

*04	1290	N	880	-0-	-410	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	899	N	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	461	-0-	-624	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	990	N	646	-0-	-344	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

*04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1145	-0-	-385	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	1178	N	668	-0-	-510	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	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
*04	2310	X	1682	-0-	-628	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*05	2387	X	1782	-0-	-605	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
*06	2310	X	1648	-0-	-662	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1982	-0-	-312	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	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	3000	N	4769	-0-	1769	1769	4769	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3106	-0-	6	1775	3106	3			N	-0-					-0-
*06	2674	N	899	-0-	-1775	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*08	806	X	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	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

*04	1830	N	1032	-0-	-798	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	898	-0-	-993	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

*04	1050	N	138	-0-	-912	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

*04	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3			N	-0-					-0-
*06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*08	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1997	-0-	-943	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	496	N	190	-0-	-306	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

*04	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

*04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

*04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	538	-0-	-1539	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

*04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3774	-0-	674	901	3774	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3195	-0-	195	1096	3195	3			Y	-0-					-0-
07	3487	X	2391	-0-	-1096	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-
*09	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

*04	3000	N	3350	-0-	350	350	3350	3			N	-0-					-0-
*05	2288	N	1938	-0-	-350	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	1560	-0-	-540	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1635	-0-	-535	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1675	-0-	-425	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*06	1290	N	788	-0-	-502	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	611	-0-	-691	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	618	-0-	-870	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

*04	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3994	-0-	894	894	3994	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
*09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	224	-0-	-1264	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

*04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*05	1891	X	1816	-0-	-75	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*06	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*08	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1534	-0-	-296	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

*04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*05	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*05	713	X	134	-0-	-579	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

*04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
*09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

*04	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*05	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
*06	3480	X	2255	-0-	-1225	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2363	-0-	-1233	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*08	3286	X	2291	-0-	-995	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2199	-0-	-681	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

*04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

*04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*05	1302	X	345	-0-	-957	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

*04	2070	N	1571	-0-	-499	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*05	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	957	-0-	-153	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	535	-0-	-935	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

*04	4350	X	3124	-0-	-1226	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	2826	-0-	-1669	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
*06	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2584	-0-	-1818	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*08	3999	X	2336	-0-	-1663	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2494	-0-	-626	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*08	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
*06	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

*04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

*04	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	1942	-0-	-538	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	4	-0-	-709	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3121	3	30	9	Y	27	29	1			6
05	3348	X	3022	-0-	-326	-0-	2991	3	31	9	Y	28	24	1			10
*06	3240	X	2594	-0-	-646	-0-	2591	3	3	9	Y	3	11	1			2
*07	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2948	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

*04	1920	N	1	-0-	-1919	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

*04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	352	-0-	-1012	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	328	-0-	-602	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	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 #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	930	X	593	-0-	-337	-0-	593	3			N	-0-			-0-
*05	775	X	516	-0-	-259	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-			-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-			-0-
09	630	N	396	-0-	-234	-0-	396	3			N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
*06	540	N	210	-0-	-330	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
09	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-			-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

04	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			Y	-0-			-0-
05	2957	N	2883	-0-	-74	-0-	2883	3			Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3409	-0-	409	409	3409	3			Y	-0-			-0-
*07	5601	X	5192	-0-	-409	-0-	5192	3			Y	-0-			-0-
*08	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-			-0-
*09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	58	1	1005	3	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	90	1	1240	3	N	-0-			-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	3	N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	63	1	1161	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	861	-0-	-459	-0-	44	1	817	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1110	-0-	-254	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	821	-0-	-574	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	642	-0-	-558	-0-	642	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2667	3	26	9	Y	24	26	1			5
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	3	35	9	Y	32	26	1			11
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2484	3	56	9	Y	51	26	1			36
*07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2286	3	55	9	Y	50	59	1			27
*08	2418	N	1795	-0-	-623	-0-	1737	3	58	9	Y	53	62	1			18
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1854	3	55	9	Y	50	56	1			12

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	3	31	9	Y	28	30	1			6
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1437	3	34	9	Y	31	26	1			11
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	Y	41	23	1			29
*07	1612	N	1229	-0-	-383	-0-	1186	3	43	9	Y	39	47	1			21
*08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1193	3	47	9	Y	43	50	1			14
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1235	3	46	9	Y	42	46	1			10

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

*04	2160	X	1938	-0-	-222	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*06	2160	X	1771	-0-	-389	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	1417	-0-	-753	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	341	N	55	-0-	-286	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*08	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	930	-0-	-360	-0-	930	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

*04	870	X	613	-0-	-257	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*05	899	X	453	-0-	-446	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	540	X	288	-0-	-252	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	620	X	381	-0-	-239	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	620	X	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
*05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*06	750	N	595	-0-	-155	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1954	3	103	9	Y	94	101	1			21
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1833	3	108	9	Y	98	84	1			35
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	41	1			15
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1579	3	25	9	Y	23	26	1			12
*08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	1596	3	24	9	Y	22	27	1			7
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	3	24	9	Y	22	24	1			5

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

*04	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	1845	3	33	9	Y	30	32	1			7
05	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	1910	3	33	9	Y	30	26	1			11
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-	11	1			-0-
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
*08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	589	N	242	-0-	-347	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2933	-0-	-67	15	2933	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	419	-0-	-961	-0-	419	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
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

*04	1170	N	399	-0-	-771	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	1147	N	321	-0-	-826	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

*04	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

*04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	848	-0-	-795	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	1410	N	857	-0-	-553	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
08	837	N	418	-0-	-419	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	332	-0-	-298	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

*04	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

*04	2250	N	1855	-0-	-395	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1839	-0-	-362	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1529	-0-	-601	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

*04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

*04	2550	X	1757	-0-	-793	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	2635	X	1284	-0-	-1351	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1980	N	672	-0-	-1308	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*08	1550	N	904	-0-	-646	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

*04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*08	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	278	-0-	-802	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	703	-0-	-599	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
*05	2821	X	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*06	2730	X	2299	-0-	-431	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
*09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2657	3	42	9	Y	38	41	1			8
05	2418	X	2415	-0-	-3	-0-	2368	3	47	9	Y	43	36	1			15
*06	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1942	3	33	9	Y	30	24	1			21
*07	2418	X	2134	-0-	-284	-0-	2122	3	12	9	Y	11	26	1			6
*08	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1866	3	12	9	Y	11	13	1			4
*09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1754	3	10	9	Y	9	11	1			2

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	942	-0-	-558	-0-	942	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

*04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
*06	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1073	-0-	-1128	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*08	2201	N	1773	-0-	-428	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	452	-0-	-509	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

*04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

*04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*06	1230	X	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
*09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

*04	2820	N	2107	-0-	-713	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
*05	2883	N	2011	-0-	-872	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*06	2760	N	2401	-0-	-359	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	548	-0-	-1852	-0-	548	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

*04	2550	X	1466	-0-	-1084	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*05	2635	X	1744	-0-	-891	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1241	-0-	-650	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*08	1736	N	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	871	-0-	-599	-0-	871	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3868	-0-	868	868	3868	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3958	-0-	858	1726	3958	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4174	-0-	1074	2800	4174	3			N	-0-					-0-
*09	6459	X	3659	-0-	-2800	-0-	3659	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
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	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
*04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1463	-0-	-187	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2078	-0-	-526	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1555	-0-	-1049	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1389	-0-	-688	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2370	X	170	-0-	-2200	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2204	-0-	-245	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	286	-0-	-2084	-0-	286	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

*04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*06	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	N	1510	-0-	-1032	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	967	-0-	-923	-0-	967	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

*04	750	N	156	-0-	-594	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	600	-0-	-950	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
*05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1646	-0-	-94	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1118	-0-	-652	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*08	2263	N	1758	-0-	-505	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	386	-0-	-1804	-0-	386	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

*04	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1099	-0-	-911	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

*04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	740	-0-	-670	-0-	740	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

*04	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
*09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*06	1500	X	693	-0-	-807	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	788	-0-	-762	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*08	1550	X	742	-0-	-808	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	504	-0-	-996	-0-	504	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

*04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

*04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

*04	690	N	546	-0-	-144	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	320	-0-	-340	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

*04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

*04	2760	X	2153	-0-	-607	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*06	2760	X	1962	-0-	-798	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

*04	1230	N	751	-0-	-479	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

*04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*08	2759	N	1973	-0-	-786	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2209	-0-	-461	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2281	-0-	-179	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		405	-0-	405	1332	405	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		133	-0-	133	1465	133	3			Y	-0-					-0-
*06	1947	X	482	-0-	-1465	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	806	N	59	-0-	-747	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	7319	-0-	4319	4319	7319	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	X	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	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
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2460	N	1039	-0-	-1421	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	286	-0-	-2256	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	2070	N	409	-0-	-1661	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

*04	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

*04	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	806	N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

*04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

*04	3000	N	2915	-0-	-85	194	2915	3			N	-0-					-0-
*05	3172	X	2978	-0-	-194	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

04	2250	N	221	-0-	-2029	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	726	-0-	-483	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

*04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	435	-0-	-1275	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	472	-0-	-954	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*06	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	88	-0-	-1555	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

*04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*06	510	N	321	-0-	-189	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

*04	3780	X	2922	-0-	-858	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*05	4836	X	4314	-0-	-522	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
*06	4680	X	3628	-0-	-1052	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3470	-0-	-1366	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*08	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	3408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
*08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

*04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*06	1950	N	1210	-0-	-740	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	668	-0-	-975	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

*04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	899	X	5	-0-	-894	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

*04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
*09	2029	N	1137	-0-	-892	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

*04	4320	X	3423	-0-	-897	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*05	4464	X	1841	-0-	-2623	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*06	4320	X	1486	-0-	-2834	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	1331	-0-	-2947	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*08	4278	X	1304	-0-	-2974	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1400	-0-	-2020	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	868	N	136	-0-	-732	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	247	-0-	-743	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	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
*04	2310	X	2000	-0-	-310	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
*05	2387	N	1671	-0-	-716	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*06	2310	N	620	-0-	-1690	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	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
*04	1290	N	627	-0-	-663	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	69	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	793	-0-	-757	-0-	54	1	739	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	978	-0-	-342	-0-	64	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	75	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	3	N	-0-					-0-
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	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
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
*06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1826	-0-	-437	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	2263	X	1754	-0-	-509	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1812	-0-	-378	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*08	1550	N	376	-0-	-1174	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

*04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

*04	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*06	1500	N	1138	-0-	-362	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

*04	1530	N	783	-0-	-747	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	384	-0-	-639	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	57	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	704	-0-	-691	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	80	1	1144	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	88	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	515	-0-	-715	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
*05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
*06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

*04	720	N	13	-0-	-707	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*08	744	N	246	-0-	-498	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	189	1	1803	3	N	-0-			-0-
*05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	227	1	2003	3	N	-0-			-0-
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	214	1	1585	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1007	-0-	-1039	-0-	156	1	851	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1039	-0-	-1038	-0-	179	1	860	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	226	1	1389	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

*04	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-			-0-
*05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-			-0-
*06	900	N	636	-0-	-264	-0-	636	3			N	-0-			-0-
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	3			N	-0-			-0-
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	3			N	-0-			-0-
*08	558	N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-			-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	526	-0-	-494	-0-	526	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
*05	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	413	-0-	-672	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

04	570	N	489	-0-	-81	-0-	27	1	462	3	N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	3	N	-0-			-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	3	N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-			-0-
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	33	1	619	3	N	-0-			-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	25	1	452	3	N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

*04	3000	X	1951	-0-	-1049	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
*05	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
*06	3000	X	1677	-0-	-1323	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
*08	1891	N	1638	-0-	-253	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	290	-0-	-1390	-0-	290	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

*04	2490	X	1816	-0-	-674	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
*05	2325	X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
*06	2250	X	1066	-0-	-1184	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
07	2325	X	1248	-0-	-1077	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-			-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-			-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	79	1	1350	3	N	-0-			-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	104	1	1439	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1239	-0-	-351	-0-	81	1	1158	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	731	-0-	-757	-0-	48	1	683	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	67	1	1252	3	N	-0-			-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

*04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
*05	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			-0-
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	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 #: 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
*04	1200	N	599	-0-	-601	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

*04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*06	2820	N	943	-0-	-1877	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	414	-0-	-1787	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	2542	N	1180	-0-	-1362	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

*04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
*05	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*06	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2139	-0-	-992	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2197	-0-	-934	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*04	1800	N	794	-0-	-1006	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	806	N	18	-0-	-788	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

*04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*06	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	455	-0-	-475	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

*04	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*06	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	1331	-0-	-901	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	1287	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

*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	655	-0-	-1050	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	542	-0-	-1138	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	21	-0-	-909	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	72	-0-	-918	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	57	-0-	-1493	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
*08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	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
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*06	2100	N	690	-0-	-1410	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	690	N	547	-0-	-143	-0-	547	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	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
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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 #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

*04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

*04	2040	N	1257	-0-	-783	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*05	2108	N	1127	-0-	-981	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*06	1350	N	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
*08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1400	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1262	3	52	9	Y	47	15	1			33
*07	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	401	3	54	9	Y	49	56	1			26
*08	1302	N	475	-0-	-827	-0-	421	3	54	9	Y	49	59	1			16
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1514	3	53	9	Y	48	52	1			12

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*08	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1832	-0-	-238	-0-	1832	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	294	-0-	-1442	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	226	-0-	-1510	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	807	-0-	-873	-0-	807	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

*04	2130	N	632	-0-	-1498	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	461	-0-	-1740	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	1680	N	1116	-0-	-564	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	67	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	568	-0-	-1075	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	94	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	850	-0-	-421	-0-	55	1	795	3	N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	3	N	-0-					-0-
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	49	1	2681	3	N	24	23	0			5
							26	9									
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	3	N	14	15	0			4
							15	9									
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	84	1	3426	3	N	13	14	0			3
							14	9									
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	98	1	3405	3	N	13	12	0			4
							14	9									
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	93	1	3573	3	N	13	13	0			4
							14	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	91	1	3253	3	N	12	12	0			4
							13	9									

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2314	3	33	9	Y	30	32	1			7
05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2058	3	43	9	Y	39	32	1			14
*06	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2108	3	85	9	Y	77	36	1			55
*07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2031	3	88	9	Y	80	92	1			43
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2079	3	89	9	Y	81	97	1			27
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2018	3	86	9	Y	78	86	1			19

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
*08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

*04	840	N	36	-0-	-804	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*06	780	N	205	-0-	-575	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

*04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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 #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
*08	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
09	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	3			N	-0-			-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

*04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
*05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
*06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
*08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	3			N	-0-			-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

04	1200	N	965	-0-	-235	-0-	53	1	912	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	258	-0-	-889	-0-	17	1	241	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	759	-0-	-261	-0-	50	1	709	3	N	-0-			-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	108	1	1550	3	N	-0-			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	3	N	-0-			-0-
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	3	N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	926	-0-	-252	-0-	926	3			N	-0-			-0-
*08	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

04	2010	X	1727	-0-	-283	-0-	95	1	1632	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	106	1	1455	3	N	-0-			-0-
06	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	108	1	1538	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1865	-0-	-181	-0-	122	1	1743	3	N	-0-			-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	103	1	1903	3	N	-0-			-0-
*09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2520	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

*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
*05	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	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 #: 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
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	961	N	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

*04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	430	-0-	-562	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*06	1050	N	286	-0-	-764	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

04	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	97	1	4925	3	Y	68	66	0			14
							75	9									
05	5363	X	2146	-0-	-3217	-0-	65	1	2058	3	Y	21	29	0			6
							23	9									
*06	4980	X	1723	-0-	-3257	-0-	39	1	1676	3	Y	7	12	0			1
							8	9									
*07	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	76	1	4585	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	72	1	4154	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
*09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	70	1	4675	3	Y	6	7	0			2
							7	9									

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*04	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
*05	5983	X	5008	-0-	-975	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
*06	5670	X	4832	-0-	-838	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4932	-0-	-834	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
*09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	86	1	4682	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	1970	-0-	-2804	-0-	58	1	1912	3	Y	-0-					-0-
*06	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	106	1	3452	3	Y	-0-					-0-
*07	4774	X	4506	-0-	-268	-0-	153	1	4353	3	Y	-0-					-0-
*08	4650	X	2249	-0-	-2401	-0-	146	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	2829	-0-	-1671	-0-	142	1	2687	3	Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

04	12090	X	9545	-0-	-2545	-0-	278	1	9186	3	N	74	71	0			16
							81	9									
05	12493	X	2894	-0-	-9599	-0-	103	1	2778	3	N	12	24	0			4
							13	9									
*06	11700	X	10299	-0-	-1401	-0-	262	1	9976	3	N	55	48	0			11
							61	9									
*07	12090	X	8379	-0-	-3711	-0-	361	1	7954	3	N	58	53	0			16
							64	9									
*08	9858	X	9617	-0-	-241	-0-	343	1	9209	3	N	59	56	0			19
							65	9									
09	10290	X	6024	-0-	-4266	-0-	334	1	5634	3	N	51	54	0			16
							56	9									

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

04	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	202	1	8305	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	1591	-0-	-9352	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
*06	10590	X	4726	-0-	-5864	-0-	117	1	4609	3	N	-0-					-0-
*07	10943	X	10357	-0-	-586	-0-	315	1	10042	3	N	-0-					-0-
*08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	300	1	9464	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7301	-0-	-1219	-0-	292	1	7009	3	N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

04	3480	X	837	-0-	-2643	-0-	65	1	768	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	3596	X	314	-0-	-3282	-0-	43	1	271	3	Y	-0-	1	0			-0-
*06	3480	X	950	-0-	-2530	-0-	47	1	901	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	3596	X	821	-0-	-2775	-0-	28	1	793	3	Y	-0-					-0-
*08	775	X	587	-0-	-188	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	750	X	26	-0-	-724	-0-	26	1			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

04	8100	X	7911	-0-	-189	-0-	152	1	7759	3	Y	-0-					-0-
05	8370	X	3398	-0-	-4972	-0-	101	1	3297	3	Y	-0-					-0-
*06	8070	X	6718	-0-	-1352	-0-	160	1	6556	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	8277	X	7229	-0-	-1048	-0-	184	1	7042	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	170	1	7356	3	Y	-0-					-0-
*09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	170	1	6755	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 #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11046	-0-	-1164	-0-	232	1	10802	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	12617	X	4465	-0-	-8152	-0-	155	1	4306	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
*06	11460	X	6010	-0-	-5450	-0-	230	1	5774	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	11842	X	10742	-0-	-1100	-0-	300	1	10442	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	285	1	10450	3	Y	-0-					-0-
*09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	278	1	9628	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12854	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12014	3	2	9	Y	2	2	1			1
*06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
*08	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-
*09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	3			Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530	X	26975	-0-	-1555	-0-	579	1	26344	3	Y	47	45	0			10
							52	9									
05	29481	X	28034	-0-	-1447	-0-	947	1	27051	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
*06	27930	X	26248	-0-	-1682	-0-	680	1	25536	3	Y	29	33	0			6
							32	9									
*07	28861	X	24165	-0-	-4696	-0-	679	1	23486	3	Y	-0-	6	0			-0-
*08	27466	X	24590	-0-	-2876	-0-	646	1	23944	3	Y	-0-					-0-
09	26580	X	23106	-0-	-3474	-0-	628	1	22478	3	Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6418	-0-	-212	-0-	124	1	6287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	6851	X	5476	-0-	-1375	-0-	180	1	5292	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	132	1	5565	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	128	1	7589	3	Y	-0-	1	0			-0-
*08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	122	1	7417	3	Y	-0-					-0-
*09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	119	1	6507	3	Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19158	3	10	9	Y	9	10	1			2
05	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	18215	3	12	9	Y	11	9	1			4
*06	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	17064	3	2	9	Y	2	4	1			2
*07	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16562	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	17484	X	16246	-0-	-1238	-0-	16243	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	16920	X	15400	-0-	-1520	-0-	15397	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	253	1	13624	3	Y	55	53	0			12
							61	9									
05	13950	X	8846	-0-	-5104	-0-	246	1	8575	3	Y	23	28	0			7
							25	9									
*06	13500	X	13031	-0-	-469	-0-	304	1	12687	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
*07	13950	X	12249	-0-	-1701	-0-	325	1	11915	3	Y	8	13	0			2
							9	9									
*08	13950	X	12748	-0-	-1202	-0-	309	1	12430	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	13500	X	11771	-0-	-1729	-0-	301	1	11463	3	Y	6	7	0			2
							7	9									

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	7441	-0-	-1379	-0-	170	1	7260	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	7998	X	3101	-0-	-4897	-0-	114	1	2984	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
*06	7290	X	4463	-0-	-2827	-0-	149	1	4310	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
*07	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7972	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	210	1	7899	3	Y	-0-					-0-
*09	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	174	1	7196	3	Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	12249	-0-	-201	-0-	233	1	11718	3	Y	271	259	0			57
							298	9									
05	12865	X	10634	-0-	-2231	-0-	386	1	10086	3	Y	147	160	0			44
							162	9									
*06	12390	X	12139	-0-	-251	-0-	327	1	11809	3	Y	3	46	0			1
							3	9									
*07	12803	X	6271	-0-	-6532	-0-	183	1	6087	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*08	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	363	1	12560	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
09	12240	X	12190	-0-	-50	-0-	353	1	11834	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

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
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13052	3	211	9	Y	192	206	1			43
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12501	3	224	9	Y	204	175	1			72
*06	12030	X	9642	-0-	-2388	-0-	9632	3	10	9	Y	9	75	1			6
*07	12617	X	9800	-0-	-2817	-0-	9791	3	9	9	Y	8	10	1			4
*08	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12905	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12079	3	10	9	Y	9	10	1			2

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	18403	3	250	9	N	227	244	1			50
05	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	17633	3	250	9	N	227	197	1			80
*06	17340	X	16193	-0-	-1147	-0-	16163	3	30	9	N	27	88	1			19
*07	19282	X	15589	-0-	-3693	-0-	15558	3	31	9	N	28	32	1			15
*08	19282	X	15387	-0-	-3895	-0-	15357	3	30	9	N	27	33	1			9
09	18660	X	14814	-0-	-3846	-0-	14783	3	31	9	N	28	30	1			7

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

*04	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			N	-0-					-0-
*05	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
*06	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
07	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
*08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
*09	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

*04	15300	X	14051	-0-	-1249	-0-	14051	3			N	-0-					-0-
*05	15655	X	14266	-0-	-1389	-0-	14266	3			N	-0-					-0-
*06	15060	X	13903	-0-	-1157	-0-	13903	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	14332	-0-	-889	-0-	14332	3			N	-0-					-0-
08	14973	X	14283	-0-	-690	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
09	14040	X	13289	-0-	-751	-0-	13289	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

04	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19307	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21692	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17295	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	26258	X	26258	-0-	-0-	-0-	26227	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26550	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*09	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24690	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

04	67320	X	39107	-0-	-28213	-0-	38954	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
05	57071	X	46699	-0-	-10372	-0-	46504	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
06	57600	X	52212	-0-	-5388	-0-	52094	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	59520	X	48164	-0-	-11356	-0-	47997	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	56358	X	47200	-0-	-9158	-0-	47027	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
09	52200	X	44992	-0-	-7208	-0-	44784	3	208	9	Y	189	189	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

04	116040	X	108091	-0-	-7949	-0-	107565	3	526	9	N	478	463	1			106
05	119908	X	97472	-0-	-22436	-0-	96894	3	578	9	N	525	445	1			186
*06	116040	X	44595	-0-	-71445	-0-	44255	3	340	9	N	309	275	1			220
*07	111693	X	64195	-0-	-47498	-0-	63440	3	755	9	N	686	540	1			366
*08	111693	X	54183	-0-	-57510	-0-	53417	3	766	9	N	696	832	1			230
09	108090	X	51170	-0-	-56920	-0-	50431	3	739	9	N	672	739	1			163

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		14133	-0-	14133	14133	14133	3			N	-0-					-0-
*04	74942	X	60809	-0-	-14133	-0-	60052	3	757	9	Y	688	669	0			19
*05	84072	X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
*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	15732	-0-	-44958	-0-	15455	3	277	9	Y	252	244	0			8

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

*03	0		70240	-0-	70240	70240	69063	3	1177	9	N	1070	877	0			193
*04	463869	X	393629	-0-	-70240	-0-	384123	3	9506	9	Y	8642	8598	0			237
*05	290477	X	290477	-0-	-0-	-0-	281431	3	9046	9	Y	8224	8224	0			237
*06	256989	X	256989	-0-	-0-	-0-	248512	3	8477	9	Y	7706	7636	0			307
*07	354020	X	354020	-0-	-0-	-0-	347169	3	6851	9	Y	6228	6391	0			144
*08	306370	X	306370	-0-	-0-	-0-	300938	3	5432	9	Y	4938	5011	0			71
*09	267491	X	267491	-0-	-0-	-0-	262528	3	4963	9	Y	4512	4438	0			145

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		26115	-0-	26115	26115	26115	3			N	-0-					-0-
*04	95607	X	69492	-0-	-26115	-0-	69187	3	305	9	Y	277	269	0			8
*05	137206	X	67591	-0-	-69615	-0-	66687	3	904	9	Y	822	806	0			24
*06	132780	X	61481	-0-	-71299	-0-	60675	3	806	9	Y	733	728	0			29
*07	137206	X	63668	-0-	-73538	-0-	63016	3	652	9	Y	593	608	0			14
*08	137206	X	60897	-0-	-76309	-0-	60380	3	517	9	Y	470	477	0			7
09	69480	X	3841	-0-	-65639	-0-	3810	3	31	9	Y	28	34	0			1

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

*03	0		12649	-0-	12649	12649	11892	3	757	9	N	688	564	0			124
*04	64159	X	51510	-0-	-12649	-0-	48609	3	2901	9	Y	2637	2689	0			72
*05	90737	X	-0-	-0-	-90737	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
*06	87810	X	-0-	-0-	-87810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	113884	X	113884	-0-	-0-	-0-	105964	3	7920	9	Y	7200	7033	0			167
*08	90737	X	81490	-0-	-9247	-0-	77058	3	4432	9	Y	4029	4138	0			58
*09	114614	X	114614	-0-	-0-	-0-	108489	3	6125	9	Y	5568	5447	0			179

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	8			2
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

04	1620	X	1025	-0-	-595	-0-	1007	2	18	9	Y	16					22
05	992	X	216	-0-	-776	-0-	216	2			Y	-0-					22
06	1140	X	322	-0-	-818	-0-	320	2	2	9	Y	2					24
07	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	9	2			Y	-0-					24
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2490	X	600	-0-	-1890	-0-	590	2	10	9	Y	9					21
05	2015	X	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	1230	X	770	-0-	-460	-0-	764	2	6	9	Y	5					26
07	1147	X	848	-0-	-299	-0-	848	2			Y	-0-					26
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5	25	1			6
09	780	N	550	-0-	-230	-0-	544	2	6	9	Y	5					11

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1673	2	10	9	Y	9					43
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8					51
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1373	2	48	9	Y	44	1	8			94
07	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			Y	-0-					94
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	86	1			15
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1705	2	29	9	Y	26					41

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
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	2	8	9	Y	7					41
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1487	2	10	9	Y	9					50
06	1740	N	1403	-0-	-337	-0-	1357	2	46	9	Y	42					92
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					92
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	2	11	9	Y	10	81	1			21
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27					48

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
04	4590	X	4302	-0-	-288	-0-	4226	2	76	9	Y	69					85
05	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	4720	2			Y	-0-					85
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5271	2	36	9	Y	33					118
07	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			Y	-0-					118
08	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4294	2	26	9	Y	24	128	1			14
09	5310	X	3817	-0-	-1493	-0-	3776	2	41	9	Y	37					51

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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2					11
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					11
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	258	2	9	9	Y	8					19
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					19
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	18	1			3
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					8

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	51	1	596	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	46	1	536	2	Y	-0-					-0-
							98	3									

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
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
							44	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	398	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	343	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	21	1	287	2	Y	21	10	1			11
							44	3	23	9							
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	18	16	1			13
							67	3	20	9							
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	16	16	1			13
							78	3	18	9							
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	19	16	1			16
							63	3	21	9							
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	635	2	Y	18	16	1			18
							92	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	182	2	Y	19	26	1			18
							24	3	21	9							
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	20	1	133	2	Y	4					22
							19	3	4	9							
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	24	1	153	2	Y	-0-					22
							23	3									
07	279	N	30	-0-	-249	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					22
							4	3									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	Y	2					24
							38	3	2	9							

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
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	238	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

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
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-		-0-	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
								217	3									
05	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
06	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	95	1	1119	2	Y	-0-					-0-
								193	3									
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
								197	3									
08	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-
								207	3									
*09	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					-0-
								192	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	87	1	1030	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
05	1457	N	1074	-0-		-383	-0-	73	1	855	2	Y	-0-					-0-
								146	3									
06	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
07	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	98	1	1143	2	Y	-0-					-0-
								200	3									
08	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
09	1410	N	1146	-0-		-264	-0-	78	1	904	2	Y	-0-					-0-
								164	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	118	1	1473	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
05	2108	N	749	-0-		-1359	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
								95	3									
06	1440	N	627	-0-		-813	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
07	1891	N	561	-0-		-1330	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
08	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	69	1	929	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
*09	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	148	1	1641	2	Y	-0-					-0-
								237	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	115	1	1356	2	Y	24	23	1			8
								220	3	26	9							
05	961	N	849	-0-		-112	-0-	57	1	664	2	Y	14	11	1			11
								113	3	15	9							
06	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	89	1	1047	2	Y	16	21	1			6
								180	3	18	9							
07	1519	N	859	-0-		-660	-0-	57	1	665	2	Y	19	10	1			15
								116	3	21	9							
08	876	N	876	-0-		-0-	-0-	58	1	677	2	Y	17	22	1			10
								122	3	19	9							
09	1320	N	1177	-0-		-143	-0-	78	1	913	2	Y	18	22	1			6
								166	3	20	9							

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
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	609	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					-0-
							92	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	501	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	39	38	1			13
							177	3	43	9							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1092	2	Y	23	18	1			18
							187	3	25	9							
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	58	1	678	2	Y	27	35	1			10
							116	3	30	9							
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	41	1	486	2	Y	32	17	1			25
							86	3	35	9							
08	1395	N	659	-0-	-736	-0-	43	1	495	2	Y	29	37	1			17
							89	3	32	9							
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	138	1	1604	2	Y	28	36	1			9
							291	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	2	Y	18	17	1			6
							168	3	20	9							
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	106	1	1248	2	Y	10	8	1			8
							214	3	11	9							
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	100	1	1174	2	Y	13	16	1			5
							202	3	14	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	Y	14	8	1			11
							212	3	15	9							
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	106	1	1236	2	Y	12	16	1			7
							224	3	13	9							
09	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	85	1	987	2	Y	13	16	1			4
							179	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	959	-0-		-1	-0-	62	1	768	2	Y	10	12	1			2
								118	3	11	9							
05	744	N	730	-0-		-14	-0-	42	1	583	2	Y	13	9	1			6
								91	3	14	9							
06	780	N	773	-0-		-7	-0-	45	1	613	2	Y	12	10	1			8
								102	3	13	9							
07	994	N	994	-0-		-0-	-0-	69	1	745	2	Y	10	10	1			8
								169	3	11	9							
08	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	68	1	923	2	Y	12	10	1			10
								136	3	13	9							
09	780	N	NO RPT	-0-		-780	-0-					Y	NO RPT					10

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2399	-0-		-451	-0-	162	1	1912	2	Y	14	13	1			5
								310	3	15	9							
05	3348	X	2454	-0-		-894	-0-	166	1	1947	2	Y	7	6	1			6
								333	3	8	9							
06	3240	X	1316	-0-		-1924	-0-	89	1	1038	2	Y	10	12	1			4
								178	3	11	9							
07	3348	X	2947	-0-		-401	-0-	199	1	2328	2	Y	11	6	1			9
								408	3	12	9							
08	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-	203	1	2369	2	Y	10	13	1			6
								429	3	11	9							
*09	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-	168	1	1952	2	Y	10	13	1			3
								354	3	11	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	159	1	1968	2	Y	13	16	1			3
								302	3	14	9							
05	2511	X	1789	-0-		-722	-0-	105	1	1448	2	Y	10	8	1			5
								225	3	11	9							
06	2430	X	1662	-0-		-768	-0-	99	1	1333	2	Y	8	7	1			6
								221	3	9	9							
07	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-	218	1	2347	2	Y	7	7	1			6
								532	3	8	9							
08	3100	N	4339	-0-		1239	1239	263	1	3546	2	Y	8	7	1			7
								521	3	9	9							
*09	3000	N	3885	-0-		885	2124	283	1	3140	2	Y	8	7	1			8
								453	3	9	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1013	-0-		-67	-0-	118	1	795	2	Y	2					23
								98	3	2	9							
05	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	142	1	1088	2	Y	7					30
								135	3	8	9							
06	1290	N	1114	-0-		-176	-0-	119	1	868	2	Y	4	30	1			4
								123	3	4	9							
07	1054	N	780	-0-		-274	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					4
								120	3									
08	1364	N	589	-0-		-775	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					4
								66	3									
09	1110	N	529	-0-		-581	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					4
								57	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3942	-0-	-48	-0-	264	1	3125	2	Y	41	40	1			14
							508	3	45	9							
05	4960	X	3778	-0-	-1182	-0-	255	1	2986	2	Y	24	19	1			19
							511	3	26	9							
06	4800	X	4093	-0-	-707	-0-	275	1	3230	2	Y	29	37	1			11
							556	3	32	9							
07	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	259	1	3035	2	Y	35	19	1			27
							532	3	39	9							
08	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	265	1	3089	2	Y	30	39	1			18
							559	3	33	9							
09	3900	X	3442	-0-	-458	-0-	231	1	2689	2	Y	30	38	1			10
							489	3	33	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2083	N	1927	-0-	-156	-0-	128	1	1511	2	Y	39	39	1			13
							245	3	43	9							
05	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	173	1	2033	2	Y	23	18	1			18
							348	3	25	9							
06	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	168	1	1966	2	Y	29	36	1			11
							338	3	32	9							
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	208	1	2433	2	Y	33	18	1			26
							426	3	36	9							
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	29	38	1			17
							448	3	32	9							
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	161	1	1879	2	Y	30	37	1			10
							342	3	33	9							

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
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	229	1	2835	2	Y	6	7	1			1
							435	3	7	9							
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	1808	2	Y	4	3	1			2
							281	3	4	9							
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	176	1	2377	2	Y	3	3	1			2
							396	3	3	9							
07	2263	X	1396	-0-	-867	-0-	98	1	1056	2	Y	3	3	1			2
							239	3	3	9							
08	2945	X	1308	-0-	-1637	-0-	79	1	1068	2	Y	4	3	1			3
							157	3	4	9							
09	2850	X	1051	-0-	-1799	-0-	77	1	849	2	Y	3	3	1			3
							122	3	3	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	2	Y	17	21	1			4
							251	3	19	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	2	Y	14	11	1			7
							274	3	15	9							
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	124	1	1665	2	Y	13	11	1			9
							276	3	14	9							
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	147	1	1586	2	Y	11	11	1			9
							360	3	12	9							
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	124	1	1668	2	Y	13	11	1			11
							245	3	14	9							
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	12	11	1			12
							229	3	13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	154	1	1906	2	Y	15	18	1			4
								292	3	17	9							
05	1930	N	1930	-0-		-0-	-0-	113	1	1563	2	Y	10	9	1			5
								243	3	11	9							
06	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	10	8	1			7
								267	3	11	9							
07	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	137	1	1482	2	Y	8	8	1			7
								336	3	9	9							
08	1860	N	1521	-0-		-339	-0-	92	1	1237	2	Y	9	8	1			8
								182	3	10	9							
09	1800	N	1200	-0-		-600	-0-	87	1	964	2	Y	9	8	1			9
								139	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2007	-0-		-723	-0-	129	1	1608	2	Y	21	26	1			5
								247	3	23	9							
05	3565	X	2026	-0-		-1539	-0-	119	1	1640	2	Y	12	11	1			6
								254	3	13	9							
06	3450	X	1713	-0-		-1737	-0-	102	1	1372	2	Y	10	9	1			7
								228	3	11	9							
07	3565	X	1827	-0-		-1738	-0-	128	1	1377	2	Y	9	9	1			7
								312	3	10	9							
08	1956	X	1956	-0-		-0-	-0-	118	1	1592	2	Y	11	9	1			9
								234	3	12	9							
*09	1969	X	1969	-0-		-0-	-0-	144	1	1586	2	Y	10	9	1			10
								228	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3233	-0-		-217	-0-	210	1	2598	2	Y	24	28	1			6
								399	3	26	9							
05	3565	X	3341	-0-		-224	-0-	197	1	2707	2	Y	16	14	1			8
								419	3	18	9							
06	3300	X	3247	-0-		-53	-0-	193	1	2604	2	Y	15	13	1			10
								433	3	17	9							
07	3410	X	2136	-0-		-1274	-0-	150	1	1608	2	Y	14	13	1			11
								363	3	15	9							
08	2914	X	1663	-0-		-1251	-0-	100	1	1348	2	Y	15	13	1			13
								198	3	17	9							
*09	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	272	1	3011	2	Y	14	13	1			14
								434	3	15	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	129	1	795	2	Y	16	23	1			16
								105	3	18	9							
05	769	N	769	-0-		-0-	-0-	90	1	594	2	Y	3					19
								82	3	3	9							
06	759	N	759	-0-		-0-	-0-	89	1	581	2	Y	1					20
								88	3	1	9							
07	713	N	249	-0-		-464	-0-	21	1	189	2	Y	-0-					20
								39	3									
08	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					20
*09	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	1					21
								147	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	165	1	2045	2	Y	40	48	1			9
							314	3	44	9							
05	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	109	1	1504	2	Y	28	23	1			14
							233	3	31	9							
06	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	76	1	1022	2	Y	25	22	1			17
							170	3	28	9							
07	2356	N	1945	-0-	-411	-0-	135	1	1456	2	Y	22	21	1			18
							330	3	24	9							
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	93	1	1264	2	Y	25	22	1			21
							187	3	28	9							
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	139	1	1542	2	Y	25	22	1			24
							223	3	28	9							

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
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	172	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	143	1	936	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	173	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	125	1	1136	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
08	1209	N	498	-0-	-711	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
09	1440	N	943	-0-	-497	-0-	59	1	777	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	170	1	2118	2	Y	14	17	1			3
							326	3	15	9							
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	170	1	2340	2	Y	10	8	1			5
							363	3	11	9							
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	2	Y	9	8	1			6
							378	3	10	9							
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2091	2	Y	8	8	1			6
							474	3	9	9							
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	160	1	2158	2	Y	10	8	1			8
							317	3	11	9							
09	2490	X	2462	-0-	-28	-0-	179	1	1987	2	Y	8	8	1			8
							287	3	9	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	9	2	2	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							3	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	43	1	542	2	Y	32	38	1			8
							84	3	35	9							
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	672	2	Y	21	18	1			11
							104	3	23	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	Y	21	18	1			14
							119	3	23	9							
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	45	1	483	2	Y	17	17	1			14
							109	3	19	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	21	18	1			17
							94	3	23	9							
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	Y	19	17	1			19
							113	3	21	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

04	2310	X	1440	-0-	-870	-0-	97	1	1156	2	Y	12					28
							174	3	13	9							
05	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	76	1	900	2	Y	16					44
							140	3	18	9							
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	Y	8					52
							205	3	9	9							
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	175	1	2080	2	Y	14	51	1			15
							332	3	15	9							
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	1890	2	Y	25					40
							309	3	28	9							
*09	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	199	1	2346	2	Y	13					53
							384	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	407	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

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
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	39	1	458	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
							82	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

04	540	N	469	-0-	-71	-0-	54	1	363	2	Y	7					60
							44	3	8	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	427	2	Y	19					79
							53	3	21	9							
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	48	1	353	2	Y	11	79	1			11
							50	3	12	9							
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	514	2	Y	-0-					11
							103	3									
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					11
							29	3									
09	450	N	41	-0-	-409	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					11
							4	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	1780	2	Y	11	11	1			4
							289	3	12	9							
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	129	1	1516	2	Y	6	5	1			5
							260	3	7	9							
06	1920	N	1342	-0-	-578	-0-	90	1	1059	2	Y	9	11	1			3
							183	3	10	9							
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	151	1	1767	2	Y	9	5	1			7
							309	3	10	9							
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	154	1	1798	2	Y	9	11	1			5
							326	3	10	9							
*09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	172	1	2005	2	Y	9	11	1			3
							365	3	10	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	156	1	968	2	Y	7					11
							129	3	8	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	133	1	867	2	Y	8	17	1			2
							118	3	9	9							
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	147	1	948	2	Y	8					10
							142	3	9	9							
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	191	1	1740	2	Y	1	9	1			2
							366	3	1	9							
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1656	2	Y	1					3
							224	3	1	9							
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	63	1	843	2	Y	12	8	1			7
							117	3	13	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	140	1	1659	2	Y	26	25	1			9
							270	3	29	9							
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	132	1	1551	2	Y	15	12	1			12
							266	3	17	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	145	1	1696	2	Y	18	23	1			7
							291	3	20	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	Y	20	11	1			16
							292	3	22	9							
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	1693	2	Y	19	24	1			11
							307	3	21	9							
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	138	1	1600	2	Y	19	24	1			6
							290	3	21	9							

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	1736	X	1734	-0-	-2	-0-	206	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	188	1	1217	2	Y	15					15
							184	3	17	9							
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					15
							23	3									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	1					16
							124	3	1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

04	930	N	788	-0-	-142	-0-	53	1	638	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	42	1	506	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	50	1	590	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

04	540	N	365	-0-	-175	-0-	45	1	277	2	Y	5					7
							37	3	6	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	4	10	1			1
							62	3	4	9							
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	5					6
							68	3	6	9							
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	7	1	61	2	Y	-0-	5	1			1
							12	3									
08	589	N	79	-0-	-510	-0-	4	1	65	2	Y	1					2
							9	3	1	9							
09	600	N	369	-0-	-231	-0-	23	1	298	2	Y	6	4	1			4
							41	3	7	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

04	1380	N	926	-0-	-454	-0-	62	1	745	2	Y	5					11
							113	3	6	9							
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	66	1	791	2	Y	6					17
							124	3	7	9							
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1060	2	Y	3					20
							163	3	3	9							
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	106	1	1259	2	Y	6	20	1			6
							201	3	7	9							
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	Y	10					16
							187	3	11	9							
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	5					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	120	1	1498	2	Y	79	95	1			19
							231	3	87	9							
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	135	1	1864	2	Y	55	46	1			28
							289	3	61	9							
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	2	Y	51	44	1			35
							286	3	56	9							
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	104	1	1125	2	Y	43	43	1			35
							255	3	47	9							
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	51	44	1			42
							251	3	56	9							
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1574	2	Y	48	43	1			47
							227	3	53	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	172	1	1316	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
08	1271	N	150	-0-	-1121	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
09	750	N	65	-0-	-685	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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
04	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	171	1	1057	2	Y	4					6
							140	3	4	9							
05	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	165	1	1085	2	Y	3	8	1			1
							149	3	3	9							
06	2220	N	1585	-0-	-635	-0-	187	1	1211	2	Y	4					5
							183	3	4	9							
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1413	2	Y	-0-	4	1			1
							297	3									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	89	1	1300	2	Y	-0-					1
							176	3									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	2	Y	6	4	1			3
							216	3	7	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1744	-0-	-656	-0-	118	1	1393	2	Y	6	6	1			2
							226	3	7	9							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	188	1	2209	2	Y	4	3	1			3
							378	3	4	9							
06	2400	X	1629	-0-	-771	-0-	110	1	1292	2	Y	4	5	1			2
							223	3	4	9							
07	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	157	1	1840	2	Y	5	3	1			4
							322	3	6	9							
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	1873	2	Y	3	5	1			2
							339	3	3	9							
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	179	1	2082	2	Y	4	5	1			1
							378	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1182	2	Y	23	22	1			8
							192	3	25	9							
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	14	11	1			11
							165	3	15	9							
06	1080	N	767	-0-	-313	-0-	51	1	596	2	Y	16	21	1			6
							102	3	18	9							
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1085	2	Y	19	10	1			15
							190	3	21	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1105	2	Y	17	22	1			10
							200	3	19	9							
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	102	1	1190	2	Y	17	21	1			6
							216	3	19	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	4					6
							146	3	4	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	179	1	1177	2	Y	4	9	1			1
							161	3	4	9							
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	168	1	1087	2	Y	4					5
							164	3	4	9							
07	1457	N	217	-0-	-1240	-0-	19	1	164	2	Y	1	5	1			1
							33	3	1	9							
08	1519	N	53	-0-	-1466	-0-	2	1	43	2	Y	1					2
							7	3	1	9							
09	1410	N	772	-0-	-638	-0-	48	1	630	2	Y	6	4	1			4
							87	3	7	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	206	1	1275	2	Y	11					17
							169	3	12	9							
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	173	1	1135	2	Y	12	26	1			3
							155	3	13	9							
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	135	1	870	2	Y	12					15
							131	3	13	9							
07	1302	N	179	-0-	-1123	-0-	14	1	134	2	Y	2	14	1			3
							29	3	2	9							
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1					4
09	1140	N	538	-0-	-602	-0-	32	1	426	2	Y	19	12	1			11
							59	3	21	9							

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

04	1080	N	797	-0-	-283	-0-	96	1	598	2	Y	21					31
							80	3	23	9							
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	Y	21	47	1			5
							129	3	23	9							
06	1080	X	998	-0-	-82	-0-	115	1	746	2	Y	22					27
							113	3	24	9							
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	127	1	1154	2	Y	3	24	1			6
							243	3	3	9							
08	1240	X	868	-0-	-372	-0-	49	1	719	2	Y	2					8
							98	3	2	9							
*09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	97	1	1287	2	Y	32	21	1			19
							178	3	35	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	143	1	882	2	Y	17					25
							117	3	19	9							
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	158	1	1032	2	Y	17	38	1			4
							140	3	19	9							
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	130	1	839	2	Y	18					22
							126	3	20	9							
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	Y	3	20	1			5
							291	3	3	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	2					7
							202	3	2	9							
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	52	1	700	2	Y	26	17	1			16
							98	3	29	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	12					17
							114	3	13	9							
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	121	1	797	2	Y	11	25	1			3
							109	3	12	9							
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	161	1	1040	2	Y	12					15
							156	3	13	9							
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1054	2	Y	1	13	1			3
							222	3	1	9							
08	1054	N	767	-0-	-287	-0-	43	1	636	2	Y	1					4
							87	3	1	9							
09	1260	N	700	-0-	-560	-0-	42	1	561	2	Y	17	11	1			10
							78	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	185	1	1144	2	Y	11					17
							152	3	12	9							
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	219	1	1433	2	Y	12	26	1			3
							195	3	13	9							
06	1440	N	1197	-0-	-243	-0-	140	1	907	2	Y	12					15
							137	3	13	9							
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	105	1	946	2	Y	2	14	1			3
							198	3	2	9							
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	128	1	1853	2	Y	1					4
							250	3	1	9							
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	17	1	234	2	Y	19	12	1			11
							33	3	21	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	948	2	Y	9					13
							126	3	10	9							
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	127	1	835	2	Y	9	20	1			2
							114	3	10	9							
06	1140	N	973	-0-	-167	-0-	114	1	737	2	Y	10					12
							111	3	11	9							
07	1178	N	106	-0-	-1072	-0-	9	1	79	2	Y	2	11	1			3
							16	3	2	9							
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	5	2	1	3	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	436	-0-	-524	-0-	27	1	348	2	Y	13	9	1			8
							47	3	14	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	221	1	1375	2	Y	24					36
							184	3	26	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	2	Y	25	55	1			6
							192	3	28	9							
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	265	1	1712	2	Y	26					32
							258	3	29	9							
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	229	1	2083	2	Y	3	28	1			7
							438	3	3	9							
08	1829	N	1108	-0-	-721	-0-	64	1	919	2	Y	2					9
							123	3	2	9							
09	2100	N	1273	-0-	-827	-0-	76	1	1014	2	Y	38	25	1			22
							141	3	42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	122	1	1523	2	Y	22	26	1			5
							235	3	24	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1719	2	Y	15	12	1			8
							266	3	17	9							
06	1800	N	1297	-0-	-503	-0-	77	1	1034	2	Y	13	12	1			9
							172	3	14	9							
07	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	121	1	1305	2	Y	12	11	1			10
							296	3	13	9							
08	3100	N	3466	-0-	366	366	209	1	2827	2	Y	13	12	1			11
							416	3	14	9							
*09	1683	N	1317	-0-	-366	-0-	95	1	1055	2	Y	14	12	1			13
							152	3	15	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	50	1	307	2	Y	17					25
							40	3	19	9							
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	59	1	388	2	Y	18	39	1			4
							53	3	20	9							
06	480	N	246	-0-	-234	-0-	27	1	173	2	Y	18					22
							26	3	20	9							
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	81	1	736	2	Y	3	20	1			5
							155	3	3	9							
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	2					7
							55	3	2	9							
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	10	1	122	2	Y	26	17	1			16
							16	3	29	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	642	2	Y	5					8
							86	3	6	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	116	1	757	2	Y	6	13	1			1
							103	3	7	9							
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	92	1	593	2	Y	6					7
							89	3	7	9							
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	8	1	71	2	Y	2	7	1			2
							15	3	2	9							
08	930	N	389	-0-	-541	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					2
							44	3									
09	780	N	230	-0-	-550	-0-	14	1	181	2	Y	9	6	1			5
							25	3	10	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1477	2	Y	18					44
							222	3	20	9							
05	1705	N	1222	-0-	-483	-0-	81	1	963	2	Y	25					69
							150	3	28	9							
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	Y	13					82
							160	3	14	9							
07	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	108	1	1276	2	Y	22	81	1			23
							203	3	24	9							
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	98	1	1160	2	Y	40					63
							190	3	44	9							
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	1847	2	Y	21					84
							303	3	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2085	N	2085	-0-		-0-	-0-	138	1	1640	2	Y	36	35	1			12
								267	3	40	9							
05	1550	N	924	-0-		-626	-0-	61	1	716	2	Y	22	17	1			17
								123	3	24	9							
06	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	157	1	1846	2	Y	26	33	1			10
								318	3	29	9							
07	1550	N	1468	-0-		-82	-0-	97	1	1139	2	Y	29	16	1			23
								200	3	32	9							
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	100	1	1159	2	Y	27	34	1			16
								209	3	30	9							
*09	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	136	1	1582	2	Y	27	34	1			9
								287	3	30	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	227	1	1407	2	Y	15	21	1			14
								187	3	17	9							
05	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	223	1	1459	2	Y	7					21
								198	3	8	9							
06	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	187	1	1210	2	Y	-0-					21
								182	3									
07	1395	N	205	-0-		-1190	-0-	17	1	155	2	Y	-0-					21
								33	3									
08	1891	N	-0-	-0-		-1891	-0-					Y	-0-					21
*09	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	123	1	1621	2	Y	2					23
								223	3	2	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1029	-0-		-81	-0-	119	1	803	2	Y	7					60
								99	3	8	9							
05	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	149	1	1138	2	Y	18					78
								141	3	20	9							
06	1320	N	1077	-0-		-243	-0-	115	1	834	2	Y	10	78	1			10
								117	3	11	9							
07	1054	N	644	-0-		-410	-0-	48	1	496	2	Y	1					11
								99	3	1	9							
08	1426	N	119	-0-		-1307	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					11
								13	3									
09	1080	N	162	-0-		-918	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					11
								17	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1427	-0-		-163	-0-	96	1	1151	2	Y	5					13
								174	3	6	9							
05	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	102	1	1210	2	Y	7					20
								189	3	8	9							
06	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	102	1	1214	2	Y	4					24
								186	3	4	9							
07	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	7	24	1			7
								222	3	8	9							
08	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	107	1	1264	2	Y	12					19
								207	3	13	9							
*09	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	6					25
								206	3	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	197	1	2327	2	Y	23	23	1			8
							378	3	25	9							
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	172	1	2019	2	Y	14	11	1			11
							346	3	15	9							
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	193	1	2269	2	Y	17	22	1			6
							391	3	19	9							
07	3100	N	3247	-0-	147	147	219	1	2558	2	Y	20	11	1			15
							448	3	22	9							
08	3100	N	3319	-0-	219	366	224	1	2604	2	Y	18	23	1			10
							471	3	20	9							
09	2610	N	1555	-0-	-1055	-0-	104	1	1211	2	Y	18	22	1			6
							220	3	20	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	134	1	1604	2	Y	7					53
							239	3	8	9							
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	2	Y	8					61
							281	3	9	9							
06	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					61
							206	3									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	132	1	1548	2	Y	15					76
							260	3	17	9							
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	126	1	1478	2	Y	34					110
							252	3	37	9							
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	Y	1	89	1			22
							260	3	1	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1			-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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	612	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	94	1	616	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	86	1	557	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
07	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
08	806	N	183	-0-	-623	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	868	2	Y	-0-					-0-
							121	3									

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
04	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	127	1	787	2	Y	8					11
							105	3	9	9							
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	165	1	1081	2	Y	7	16	1			2
							147	3	8	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	Y	7					9
							140	3	8	9							
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	Y	1	8	1			2
							176	3	1	9							
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	60	1	870	2	Y	1					3
							118	3	1	9							
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	Y	11	7	1			7
							154	3	12	9							

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
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	2	Y	62	60	1			21
							186	3	68	9							
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	860	2	Y	35	28	1			28
							147	3	39	9							
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	75	1	875	2	Y	43	55	1			16
							150	3	47	9							
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1273	2	Y	51	28	1			39
							223	3	56	9							
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	45	58	1			26
							235	3	50	9							
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	46	57	1			15
							186	3	51	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
04	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	96	1	1151	2	Y	-0-	-0-
							174	3					
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	69	1	826	2	Y	-0-	-0-
							130	3					
06	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-	-0-
							163	3					
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	121	1	1435	2	Y	-0-	-0-
							229	3					
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	110	1	1305	2	Y	-0-	-0-
							213	3					
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	-0-	-0-
							207	3					

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46	7	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC //CONT.// 181524
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	680	2	188	9	N	171	171	1			-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1243	-0-	-1757	472	1243	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	2976	-0-	-472	-0-	2934	2	42	9	N	38	38	1			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2363	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2393	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2456	2	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1632	2	103	9	N	94	94	1			-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1450	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2099	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11	154	1			-0-
05	1333	N	864	-0-	-469	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	806	-0-	-244	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					25
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					25
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					25
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					25
08	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	1008	2			N	-0-					25
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					27
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					27
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					27
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	1909	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2807	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	880	-0-	-918	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1215	2	81	9	N	74	74	1			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	478	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1364	N	1009	-0-	-355	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1157	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					14
05	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			Y	-0-					14
06	1830	N	1385	-0-	-445	-0-	1385	2			Y	-0-					14
07	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			Y	-0-					14
08	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			Y	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					20
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					20
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					20
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					20
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	750	N	197	-0-	-553	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	560	2	207	9	N	188	188	1			-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					130
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-	128	1			2
06	3000	N	3354	-0-	354	354	3354	2			N	-0-					2
07	3012	N	2658	-0-	-354	-0-	2658	2			N	-0-					2
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					2
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					23
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					23
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					23
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					23
08	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2			N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1966	-0-	-390	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					17
05	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	2			Y	-0-					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					17
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					70
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					70
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					70
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					70
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3075	2	125	9	N	114	114	1			-0-
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3110	-0-	-641	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	2994	2	103	9	N	94	94	1			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	2	391	9	Y	355	356	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					26
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					26
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					26
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	1361	2			N	-0-					26
08	1953	N	1061	-0-	-892	-0-	1061	2			N	-0-					26
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					43
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	1015	2			N	-0-					43
06	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					43
07	1147	N	141	-0-	-1006	-0-	141	2			N	-0-					43
08	1023	N	257	-0-	-766	-0-	257	2			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					42
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					42
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					42
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	927	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	603	-0-	-387	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1782	2	75	9	N	68	77	1			-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2212	2	84	9	N	76	76	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					66
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2831	2	23	9	N	21	87	1			-0-
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					90
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					90
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					90
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					90
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					54
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					54
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					54
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					54
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					190
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					190
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					190
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					32
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			Y	-0-					32
06	1290	N	408	-0-	-882	-0-	408	2			Y	-0-					32
07	1395	N	99	-0-	-1296	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	1333	N	99	-0-	-1234	-0-	99	2			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2331	-0-	-1269	-0-	2331	2			N	-0-					70
05	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	2315	2			N	-0-					70
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					70
07	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	2850	2			N	-0-					70
08	2914	X	194	-0-	-2720	-0-	194	2			N	-0-					70
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					70

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
04	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2443	2	186	9	N	169	169	1			-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					58
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	347	2	67	9	N	61	119	1			-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					21
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					21
06	3000	N	3492	-0-	492	492	3492	2			N	-0-					21
07	3100	N	4069	-0-	969	1461	3959	2	110	9	N	100	121	1			-0-
08	3100	N	4304	-0-	1204	2665	4304	2			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	2365					N	NO RPT					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					89
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					89
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					89
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					89
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					22
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	48	2			Y	-0-					74
05	1953	X	48	-0-	-1905	-0-	48	2			Y	-0-					74
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					74
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					37
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					37
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					37
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7	189	1			-0-
05	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					28
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					28
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					28
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					28
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1222	2	204	9	N	185	185	1			-0-
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	1082	2	185	9	N	168	168	1			-0-
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1097	2	57	9	N	52	52	1			-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1162	2	207	9	N	188	188	1			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					37
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					37
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					37
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					37
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					37
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					78
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1941	2			N	-0-					78
06	2190	N	1542	-0-	-648	-0-	1542	2			N	-0-					78
07	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	2396	2			N	-0-					78
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					78
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	941	-0-	-1249	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1627	-0-	-450	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					52
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2431	2	26	9	N	24	76	1			-0-
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2453	2	134	9	N	122	122	1			-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					84
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					84
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					84
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					84
08	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-					84
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					32
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	245	2	25	9	Y	23	55	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2299	-0-	-521	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	2617	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2389	-0-	-971	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2411	-0-	-589	2259	2411	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2289	-0-	-811	1448	2289	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2182	-0-	-818	630	2182	2			Y	-0-					-0-
07	2799	N	2169	-0-	-630	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	6936	-0-	-1344	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	6542	-0-	-2107	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6888	-0-	-1482	-0-	6757	2	131	9	N	119	119	1			-0-
07	8432	X	6958	-0-	-1474	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1384	2	197	9	Y	179	179	1			-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1432	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	176	-0-	-5104	-0-	9	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	5456	X	25	-0-	-5431	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	29	-0-	-181	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	825	2	182	9	N	165	165	1			-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	953	2	187	9	N	170	170	1			-0-
06	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	112	-0-	-942	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1506	2	69	9	N	63	63	1			-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

04	1020	X	599	-0-	-421	-0-	599	2			Y	-0-					26
05	558	X	460	-0-	-98	-0-	436	2	24	9	Y	22	48	1			-0-
06	540	X	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	620	X	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					40
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					40
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					40
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					40
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					40

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			Y	-0-					-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3141	-0-	-1106	-0-	3056	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					138
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					138
06	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			Y	-0-					138
07	1705	X	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					138
08	1085	N	868	-0-	-217	-0-	868	2			Y	-0-	77	1			61
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					61

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
04	4590	X	3154	-0-	-1436	-0-	3154	2			N	-0-					145
05	4619	X	3539	-0-	-1080	-0-	3539	2			N	-0-					145
06	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2722	2	46	9	N	42	187	1			-0-
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					19
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					19
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					19
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16378	-0-	-1382	-0-	16173	2	205	9	N	186	186	1			-0-
05	18352	X	16734	-0-	-1618	-0-	16559	2	175	9	N	159	159	1			-0-
06	17700	X	15365	-0-	-2335	-0-	15365	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	15418	-0-	-2872	-0-	15210	2	208	9	N	189	189	1			-0-
08	17391	X	14696	-0-	-2695	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45840	X	32987	-0-	-12853	-0-	32087	2	900	9	Y	818	818	1			-0-
05	47368	X	45630	-0-	-1738	-0-	44852	2	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	45840	X	43279	-0-	-2561	-0-	42615	2	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	47368	X	44016	-0-	-3352	-0-	43269	2	747	9	Y	679	679	1			-0-
08	48949	X	42498	-0-	-6451	-0-	41847	2	651	9	Y	592	592	1			-0-
09	44160	X	NO RPT	-0-	-44160	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61410	X	34359	-0-	-27051	-0-	33427	2	932	9	Y	847	847	1			-0-
05	63457	X	59562	-0-	-3895	-0-	58713	2	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	61410	X	56844	-0-	-4566	-0-	56473	2	371	9	Y	337	337	1			-0-
07	63457	X	60112	-0-	-3345	-0-	59259	2	853	9	Y	775	775	1			-0-
08	59024	X	58838	-0-	-186	-0-	58094	2	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	57120	X	NO RPT	-0-	-57120	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		49279	-0-	49279	49279	47528	2	1751	9	N	1592	1592	1			-0-
05	127477	X	78198	-0-	-49279	-0-	77017	2	1181	9	N	1074	1074	1			-0-
06	DELQ PR		66370	-0-	66370	66370	65576	2	794	9	N	722	722	1			-0-
07	124920	X	58550	-0-	-66370	-0-	57373	2	1177	9	N	1070	1070	1			-0-
08	93465	X	50734	-0-	-42731	-0-	50138	2	596	9	N	542	542	1			-0-
09	75690	X	NO RPT	-0-	-75690	-0-					N	NO RPT					-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
04	48600	X	25885	-0-	-22715	-0-	25094	2	791	9	N	719	719	1			-0-
05	49693	X	41539	-0-	-8154	-0-	40767	2	772	9	N	702	702	1			-0-
06	47880	X	38003	-0-	-9877	-0-	37385	2	618	9	N	562	562	1			-0-
07	46314	X	42566	-0-	-3748	-0-	41756	2	810	9	N	736	736	1			-0-
08	45787	X	40393	-0-	-5394	-0-	39567	2	826	9	N	751	751	1			-0-
09	40200	X	NO RPT	-0-	-40200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1					13
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					13
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					13

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	Y	15	54	1			4
05	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1667	2	6	9	Y	5					9
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1744	2	2	9	Y	2					11
07	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8					19
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7					26
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	25	1			4

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

04	61800	X	43629	-0-	-18171	-0-	43555	2	74	9	N	67	178	1			127
05	63860	X	47932	-0-	-15928	-0-	47876	2	56	9	N	51					178
06	61800	X	54325	-0-	-7475	-0-	54032	2	293	9	N	266	352	1			92
07	55716	X	55716	-0-	-0-	-0-	55643	2	73	9	N	66					158
08	56415	X	56415	-0-	-0-	-0-	56166	2	249	9	N	226	183	1			201
09	54330	X	52889	-0-	-1441	-0-	52756	2	133	9	N	121	179	1			143

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

04	14B	DENY	397	-0-	397	12576	397	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	414	-0-	414	12990	414	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	410	-0-	410	13400	410	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	421	-0-	421	13821	421	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	441	-0-	441	14262	441	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14262					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

04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	162	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	170	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	141	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	160	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	154	1	4983	2	N	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	148	1	4799	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

04	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	75	1	2435	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	82	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2210	-0-	-670	-0-	66	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	88	1	2833	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-					-0-
*09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	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 #: 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
04	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	30	1	980	2	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	34	1	1111	2	N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	2	N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	46	1	1476	2	N	-0-			-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	66	1	2141	2	N	-0-			-0-
*09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	83	1	2698	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
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	38	1	1239	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	988	-0-	-376	-0-	30	1	958	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	830	-0-	-430	-0-	25	1	805	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1865	2	N	-0-			-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-			-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	42	1	1353	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	28	1	910	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	600	-0-	-570	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	953	-0-	-504	-0-	29	1	924	2	N	-0-			-0-
08	930	N	911	-0-	-19	-0-	27	1	884	2	N	-0-			-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY 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
04	2100	N	1832	-0-	-268	-0-	55	1	1777	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	1315	-0-	-1041	-0-	39	1	1276	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1363	-0-	-1097	-0-	41	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	85	1	2746	2	N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	43	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	40	1	1278	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
04	1860	N	544	-0-	-1316	-0-	16	1	528	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	41	1	1336	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	111	-0-	-1269	-0-	3	1	108	2	N	-0-			-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	65	1	2104	2	N	-0-			-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-			-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1461	-0-	-429	-0-	44	1	1417	2	N	-0-			-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	-0-			-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	2	N	-0-			-0-
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	37	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1228	-0-	-212	-0-	37	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1603	2	N	-0-			-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	157	1	5081	2	N	-0-			-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	149	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	114	1	3687	2	N	-0-			-0-
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	131	1	4236	2	N	-0-			-0-
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-			-0-
*09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5417	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

04	3270	X	3024	-0-	-246	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2670	-0-	-450	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
*09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	38	1	2495	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	43	1	2852	2	N	-0-			-0-
06	3090	X	2535	-0-	-555	-0-	38	1	2497	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	47	1	3096	2	N	-0-			-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	44	1	2880	2	N	-0-			-0-
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	43	1	2811	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

04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1939	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	28	1	1817	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	24	1	1599	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	30	1	2003	2	N	-0-			-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	33	1	2151	2	N	-0-			-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	33	1	2164	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	396	2	Y	19	19	0			-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	300 26	1 9	489	2	Y	24	24	0			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	394	2	Y	19	19	0			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	396	2	Y	19	19	0			-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	300 26	1 9	186	2	Y	24	24	0			-0-
09	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

04	1890	N	1599	-0-	-291	-0-	1599	2			N	-0-					39
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					39
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					39
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					39
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					39
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1132	2	88	9	N	80					119

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					114
05	2604	N	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					114
06	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2258	2			N	-0-					114
07	2325	N	1748	-0-	-577	-0-	1748	2			N	-0-					114
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					114
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	2	7	9	N	6					120

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1360	2			N	-0-					72
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					72
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					72
08	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			N	-0-					72
09	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	556	1	9636	2	Y	-0-					103
05	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	367	1	10080	2	Y	-0-					103
06	9600 X	7469	-0-	-2131	-0-	227	1	7242	2	Y	-0-					103
07	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	260	1	10263	2	Y	-0-					103
08	DLQ G-10	9741	-0-	9741	9741	1552	1	8189	2	Y	-0-					103
09	DLQ G-10	11541	-0-	11541	21282	1541	1	10000	2	Y	-0-					103

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					21
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2285	-0-	-355	-0-	2272	2	13	9	N	12					125
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1	9	N	1					126
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	1995	2			N	-0-					126
07	2356	N	2069	-0-	-287	-0-	2047	2	22	9	N	20					146
08	2697	N	2031	-0-	-666	-0-	2030	2	1	9	N	1					147
09	2010	N	1561	-0-	-449	-0-	1559	2	2	9	N	2					149

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	606	-0-	-294	-0-	75	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	1111	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	78	1	730	2	Y	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-					-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	78	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	799	-0-	-410	-0-	78	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	394	-0-	-746	-0-	65	1	329	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

04	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	76	1	2203	3	Y	23					244
							25	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	195	1	3022	3	Y	36	180	1			100
							40	9									
06	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	182	1	2893	3	Y	37					137
							41	9									
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	174	1	2871	3	Y	33					170
							36	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	208	1	2698	3	Y	43					213
							47	9									
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	191	1	2844	3	Y	64	187	1			90
							70	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	N	49	191	1			23
							54	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	17					40
							19	9									
06	630	N	424	-0-	-206	-0-	36	1	368	3	N	18					58
							20	9									
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	38	1	442	3	N	24					82
							26	9									
08	806	N	430	-0-	-376	-0-	31	1	377	3	N	20					102
							22	9									
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	70					172
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					62
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10 1		116	3	N	-0-					48
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17 1		212	3	N	20					68
							22 9										
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15 1		188	3	N	8					76
							9 9										

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40 1		720	3	N	-0-					14
05	1116	N	736	-0-	-380	-0-	58 1		678	3	N	-0-					14
06	1170	N	636	-0-	-534	-0-	56 1		580	3	N	-0-					14
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	39 1		462	3	N	-0-					14
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	84 1		1041	3	N	-0-					14
*09	630	N	604	-0-	-26	-0-	43 1		561	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

04	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	75 1		1342	3	N	3					58
							3 9										
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	126 1		1490	3	N	29					87
							32 9										
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	127 1		1312	3	N	5					92
							6 9										
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	100 1		1180	3	N	7					99
							8 9										
08	1643	N	856	-0-	-787	-0-	63 1		790	3	N	3					102
							3 9										
*09	1440	N	705	-0-	-735	-0-	47 1		595	3	N	57	152	1			7
							63 9										

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	13 1		1319	3	N	10					159
							11 9										
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	19 1		1844	3	N	32	120	1			71
							35 9										
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	18 1		1727	3	N	12					83
							13 9										
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	13 1		1320	3	N	3					86
							3 9										
08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	5 1		512	3	N	3					89
							3 9										
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					89

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
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					4
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					4
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	-0-					4
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	2					6
							2	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	513	3	N	2					8
							2	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	663	3	N	5					13
							6	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

04	840	N	622	-0-	-218	-0-	6	1	616	3	N	-0-					17
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	12	1	1133	3	N	3					20
							3	9									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	7	1	665	3	N	8					28
							9	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	N	4					32
							4	9									
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					32
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					32

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

04	17010 X	11348	-0-	-5662	-0-	11331	3	17	9	N	15	15	1			-0-
05	17577 X	11602	-0-	-5975	-0-	11585	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	11760 X	11048	-0-	-712	-0-	11022	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	12152 X	9936	-0-	-2216	-0-	9908	3	28	9	N	25	25	1			-0-
08	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	12899	3	37	9	N	34	34	1			-0-
*09	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	12100	3	36	9	N	33	33	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

04	20730 X	18424	-0-	-2306	-0-	18356	3	68	9	N	62	62	1			-0-
05	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	20460	3	69	9	N	63	63	1			-0-
06	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	19858	3	59	9	N	54	54	1			-0-
07	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	21117	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	20522 X	18228	-0-	-2294	-0-	18217	3	11	9	N	10	10	1			-0-
09	19920 X	16590	-0-	-3330	-0-	16579	3	11	9	N	10	10	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

04	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	56	57	1			12
						18771	5	62	9							
05	30265 X	30265	-0-	-0-	-0-	524	1	13426	2	Y	65	48	1			29
						16243	5	72	9							
06	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	545	1	15411	2	Y	86	84	1			31
						13285	5	95	9							
07	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	455	1	15511	2	Y	69	81	1			19
						15428	5	76	9							
08	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	342	1	12728	2	Y	49	49	1			19
						17795	5	54	9							
*09	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	302	1	11917	2	Y	38	40	1			17
						17670	5	42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

04	23010	X	22268	-0-	-742	-0-	22096	3	172	9	Y	156	190	1			33
05	23777	X	22359	-0-	-1418	-0-	22182	3	177	9	Y	161	123	1			71
06	23010	X	21542	-0-	-1468	-0-	21420	3	122	9	Y	111	142	1			40
07	23777	X	21598	-0-	-2179	-0-	21447	3	151	9	Y	137	139	1			38
08	22320	X	22132	-0-	-188	-0-	21998	3	134	9	Y	122	113	1			47
09	21600	X	21232	-0-	-368	-0-	21098	3	134	9	Y	122	115	1			54

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

04	25590	X	20078	-0-	-5512	-0-	612	1	14535	2	Y	63	57	1			13
							4862	5	69	9							
05	26443	X	22783	-0-	-3660	-0-	584	1	15040	2	Y	75	55	1			33
							7076	5	83	9							
06	22860	X	21311	-0-	-1549	-0-	510	1	14400	2	Y	67	76	1			24
							6327	5	74	9							
07	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	435	1	14810	2	Y	65	71	1			18
							7321	5	72	9							
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	420	1	15639	2	Y	58	54	1			22
							7313	5	64	9							
09	22050	X	20211	-0-	-1839	-0-	377	1	14874	2	Y	59	55	1			26
							4895	5	65	9							

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

04	15690	X	12889	-0-	-2801	-0-	512	1	12155	2	Y	139	178	1			29
							69	5	153	9							
05	16213	X	9774	-0-	-6439	-0-	272	1	7008	2	Y	47	55	1			21
							2442	5	52	9							
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	487	1	13770	2	Y	120	97	1			44
							3512	5	132	9							
07	16213	X	14672	-0-	-1541	-0-	412	1	14036	2	Y	97	114	1			27
							117	5	107	9							
08	16213	X	15045	-0-	-1168	-0-	345	1	12864	2	Y	92	84	1			35
							1735	5	101	9							
09	17280	X	15782	-0-	-1498	-0-	296	1	11656	2	Y	71	75	1			31
							3752	5	78	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

04	12930	X	10525	-0-	-2405	-0-	12	1	4926	2	Y	99	98	1			11
							5478	5	109	9							
05	13361	X	11035	-0-	-2326	-0-	3926	2	7047	5	Y	56	58	1			9
							62	9									
*06	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	8599	2	6731	5	Y	121	127	1			3
							133	9									
*07	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	10148	2	7036	5	Y	145	135	1			13
							160	9									
*08	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	13092	2	7830	5	Y	171	179	1			5
							188	9									
*09	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	11874	2	9215	5	Y	180	172	1			13
							198	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11400	-0-	-420	-0-	16	1	5653	2	Y	62	61	1			4
							5663	5	68	9							
05	12214	X	10250	-0-	-1964	-0-	3451	2	6774	5	Y	23	24	1			3
							25	9									
*06	11820	X	10290	-0-	-1530	-0-	5975	2	4275	5	Y	36	36	1			3
							40	9									
*07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	7367	2	4820	5	Y	68	62	1			9
							75	9									
*08	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	9836	2	5830	5	Y	81	88	1			2
							89	9									
*09	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	9640	2	6346	5	Y	86	83	1			5
							95	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
04	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	455	1	10811	2	Y	139	147	1			29
							4310	5	153	9							
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	528	1	13583	2	Y	86	77	1			38
							3973	5	95	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	413	1	11683	2	Y	86	93	1			31
							6024	5	95	9							
07	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	274	1	9323	2	Y	60	74	1			17
							6976	5	66	9							
08	17019	X	14628	-0-	-2391	-0-	259	1	9630	2	Y	47	46	1			18
							4687	5	52	9							
*09	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	354	1	13955	2	Y	126	89	1			55
							4558	5	139	9							

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	37021	-0-	-7319	-0-	36258	3	763	9	Y	694	686	1			40
05	45924	X	45924	-0-	-0-	-0-	45277	3	647	9	Y	588	617	1			11
*06	40980	X	36474	-0-	-4506	-0-	35968	3	506	9	Y	460	457	1			14
*07	41509	X	34725	-0-	-6784	-0-	34542	3	183	9	Y	166	161	1			19
*08	38843	X	29957	-0-	-8886	-0-	29807	3	150	9	Y	136	153	1			2
09	37590	X	27388	-0-	-10202	-0-	27249	3	139	9	Y	126	123	1			5

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330	X	21898	-0-	-2432	-0-	63	1	21556	2	Y	214	212	1			20
							44	5	235	9							
05	35601	X	35601	-0-	-0-	-0-	25491	2	9803	5	Y	279	292	1			7
							307	9									
*06	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	23349	2	11290	5	Y	225	226	1			6
							248	9									
*07	32420	X	32420	-0-	-0-	-0-	21433	2	10814	5	Y	157	152	1			11
							173	9									
*08	35588	X	28268	-0-	-7320	-0-	19833	2	8301	5	Y	122	131	1			2
							134	9									
09	34890	X	25965	-0-	-8925	-0-	18815	2	7028	5	Y	111	101	1			12
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	83	1	28643	2	Y	250	247	1			16
							36	5	275	9							
05	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	23770	2	9882	5	Y	136	142	1			10
							150	9									
*06	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	17985	2	12233	5	Y	103	107	1			6
							113	9									
*07	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	14735	2	11469	5	Y	67	62	1			11
							74	9									
*08	33790	X	21955	-0-	-11835	-0-	807	1	10241	2	Y	56	63	1			4
							10845	5	62	9							
09	32700	X	19967	-0-	-12733	-0-	9110	2	10810	5	Y	43	44	1			3
							47	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	362	1	8594	2	Y	71	89	1			15
							11046	5	78	9							
05	18848	X	18389	-0-	-459	-0-	283	1	7287	2	Y	95	68	1			42
							10714	5	105	9							
06	18240	X	17753	-0-	-487	-0-	240	1	6788	2	Y	63	82	1			23
							10656	5	69	9							
07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	209	1	7141	2	Y	101	96	1			28
							12358	5	111	9							
08	24242	X	18144	-0-	-6098	-0-	209	1	7780	2	Y	73	73	1			28
							10075	5	80	9							
09	20070	X	17414	-0-	-2656	-0-	157	1	6177	2	Y	39	50	1			17
							11037	5	43	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59310	X	42706	-0-	-16604	-0-	42617	3	89	9	Y	81	105	1			17
05	54901	X	43227	-0-	-11674	-0-	43130	3	97	9	Y	88	66	1			39
06	53130	X	35880	-0-	-17250	-0-	35795	3	85	9	Y	77	88	1			28
07	54312	X	37891	-0-	-16421	-0-	37805	3	86	9	Y	78	84	1			22
08	48794	X	38749	-0-	-10045	-0-	38670	3	79	9	Y	72	66	1			28
09	42720	X	35754	-0-	-6966	-0-	35687	3	67	9	Y	61	62	1			27

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
04	75750	X	49362	-0-	-26388	-0-	49277	3	85	9	Y	77	102	1			16
05	67580	X	54551	-0-	-13029	-0-	54449	3	102	9	Y	93	68	1			41
06	63630	X	46586	-0-	-17044	-0-	46516	3	70	9	Y	64	82	1			23
07	61907	X	45307	-0-	-16600	-0-	45219	3	88	9	Y	80	81	1			22
08	56575	X	53689	-0-	-2886	-0-	53600	3	89	9	Y	81	72	1			31
09	52800	X	46352	-0-	-6448	-0-	46275	3	77	9	Y	70	70	1			31

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
04	109170	X	81523	-0-	-27647	-0-	80734	3	789	9	Y	717	730	1			-0-
05	112809	X	77857	-0-	-34952	-0-	77470	3	387	9	Y	352	262	1			90
06	106080	X	75488	-0-	-30592	-0-	74976	3	512	9	Y	465	465	1			90
07	106950	X	76736	-0-	-30214	-0-	76293	3	443	9	Y	403	385	1			108
08	104563	X	71966	-0-	-32597	-0-	71586	3	380	9	Y	345	313	1			140
09	81510	X	67154	-0-	-14356	-0-	66794	3	360	9	Y	327	370	1			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125850	X	112980	-0-	-12870	-0-	111802	3	1178	9	Y	1071	1114	1			-0-
05	130045	X	97268	-0-	-32777	-0-	96278	3	990	9	Y	900	669	1			231
06	125850	X	95776	-0-	-30074	-0-	94679	3	1097	9	Y	997	1034	1			194
07	129828	X	91170	-0-	-38658	-0-	90069	3	1101	9	Y	1001	927	1			268
08	122233	X	88030	-0-	-34203	-0-	87073	3	957	9	Y	870	785	1			353
09	112980	X	81181	-0-	-31799	-0-	80271	3	910	9	Y	827	935	1			245

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

04	109350	X	82256	-0-	-27094	-0-	81927	3	329	9	N	299	299	1			-0-
05	104191	X	80179	-0-	-24012	-0-	79853	3	326	9	N	296	296	1			-0-
06	94230	X	76113	-0-	-18117	-0-	75805	3	308	9	N	280	280	1			-0-
07	93868	X	79879	-0-	-13989	-0-	79624	3	255	9	N	232	232	1			-0-
08	89187	X	77559	-0-	-11628	-0-	77297	3	262	9	N	238	238	1			-0-
09	82260	X	71605	-0-	-10655	-0-	71355	3	250	9	N	227	227	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

04	153840	X	102253	-0-	-51587	-0-	100947	3	1306	9	N	1187	1074	1			410
05	152117	X	84872	-0-	-67245	-0-	83619	3	1253	9	N	1139	1194	1			355
*06	145410	X	102123	-0-	-43287	-0-	100593	3	1530	9	N	1391	1614	1			132
*07	144305	X	96265	-0-	-48040	-0-	95191	3	1074	9	N	976	1087	1			21
*08	140027	X	95284	-0-	-44743	-0-	94280	3	1004	9	N	913	925	1			9
09	102240	X	87981	-0-	-14259	-0-	86937	3	1044	9	N	949	953	1			5

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

04	191190	X	110809	-0-	-80381	-0-	109703	3	1106	9	N	1005	919	1			430
05	197563	X	114456	-0-	-83107	-0-	113049	3	1407	9	N	1279	1209	1			500
*06	136890	X	97883	-0-	-39007	-0-	96711	3	1172	9	N	1065	1150	1			415
*07	141453	X	94135	-0-	-47318	-0-	92979	3	1156	9	N	1051	1143	1			323
*08	126883	X	86785	-0-	-40098	-0-	85756	3	1029	9	N	935	1051	1			207
09	110820	X	77032	-0-	-33788	-0-	76019	3	1013	9	N	921	916	1			212

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

04	301440	X	175461	-0-	-125979	-0-	173097	3	2364	9	N	2149	1914	1			238
05	311488	X	155569	-0-	-155919	-0-	154185	3	1384	9	N	1258	1277	1			219
*06	301440	X	145084	-0-	-156356	-0-	144307	3	777	9	N	706	850	1			75
*07	311488	X	132285	-0-	-179203	-0-	131269	3	1016	9	N	924	984	1			15
*08	311488	X	127902	-0-	-183586	-0-	127011	3	891	9	N	810	812	1			13
09	175470	X	110415	-0-	-65055	-0-	109539	3	876	9	N	796	789	1			20

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					59
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	919	2	33	9	N	30	3	8			117
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31	1	8			147
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1031	2	24	9	N	22	2	8			167
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1117	2	29	9	N	26	6	8			206
09	1050	N	970	-0-	-80	-0-	958	2	12	9	N	11					217

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	2776	2	23	9	N	21	1	8			159
05	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2938	2	18	9	N	16					175
06	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2767	2	17	9	N	15	1	8			189
07	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	2950	2	28	9	N	25					214
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3389	2	29	9	N	26	6	8			234
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3209	2	26	9	N	24	183	1			75

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2306	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1655	-0-	-58	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	84	1	1600	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	82	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 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
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	534	-0-	-179	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	172	-0-	-293	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-

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
04	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	127	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3211	-0-	-292	-0-	174	1	3037	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	136	1	2753	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2561	-0-	-849	-0-	149	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	115	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	187	1	3132	2	Y	-0-					-0-

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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	63	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	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 #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	25	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	21	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	90	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	78	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	93	-0-	-117	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	41	42	1			2
							45	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	33	33	1			4
							36	9									
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	35	1	683	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	35	32	1			5
							39	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	60	1	1156	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	903	-0-	-447	-0-	44	1	859	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	60	1	1178	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	64	1	1224	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	60	1	1151	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	61	1	1154	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	64	1	1217	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1212	2	Y	56	54	1			3
							62	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	2	Y	49	46	1			7
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					-0-
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
*09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	104	1	1980	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	101	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	80	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	73	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	68	1	1313	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	749	-0-	-91	-0-	36	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	33	1	648	2	Y	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	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
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2241	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	115	1	2235	2	Y	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	106	1	2041	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	94	1	1808	2	Y	-0-					-0-
06	1376	N	1300	-0-	-76	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2520	-0-	-180	-0-	121	1	2399	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	110	1	2105	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2352	-0-	-318	-0-	116	1	2236	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2225	-0-	-379	-0-	112	1	2113	2	Y	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2617	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	111	1	2133	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	110	106	1			6
							121	9									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
06	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	74	1	1435	2	Y	89	92	1			10
							98	9									
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	77	1	1447	2	Y	84	85	1			9
							92	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	70	1	1325	2	Y	82	85	1			6
							90	9									
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	87	81	1			12
							96	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	83	1	1309	2	Y	33	39	1			37
							36	9									
05	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	67	1	1162	2	Y	32	30	1			39
							35	9									
06	1530	N	976	-0-	-554	-0-	45	1	910	2	Y	19	46	1			12
							21	9									
07	1488	N	967	-0-	-521	-0-	55	1	893	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	50	1	874	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	49	1	815	2	Y	15					26
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1558	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	85	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	74	1	1841	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1964	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	58	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	57	1	1086	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
04	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3357	-0-	257	257	186	1	3171	2	Y	-0-					-0-
*09	2996	N	2739	-0-	-257	-0-	121	1	2618	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
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	76	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1483	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	72	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1371	-0-	-551	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	86	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2182	-0-	-248	-0-	105	1	2077	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	109	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	88	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	93	1	1775	2	Y	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1648	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	49	1	972	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	50	1	958	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2606	-0-	-244	-0-	109	1	2483	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	116	1	2589	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	2940	X	2585	-0-	-355	-0-	102	1	2471	2	Y	11	11	1	1	8	2
							12	9									
07	3038	X	2699	-0-	-339	-0-	119	1	2567	2	Y	12	11	1	1	8	2
							13	9									
08	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	124	1	2705	2	Y	12	12	1	1	8	1
							13	9									
09	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	106	1	2333	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	130	1	2740	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	115	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	87	1	1981	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2505	-0-	-192	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	123	1	2448	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2433	-0-	-87	-0-	59	1	2330	2	N	40					214
							44	9									
05	2573	N	2272	-0-	-301	-0-	57	1	2215	2	N	-0-					214
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	46	1	1829	2	N	2					216
							2	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	64	1	2469	2	N	-0-					216
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	54	1	2139	2	N	76					292
							84	9									
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	65	1	2545	2	N	32	178	1			146
							35	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1955	-0-	-2075	-0-	96	1	1859	2	Y	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	221	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	141	1	2648	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	171	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1676	-0-	-2224	-0-	83	1	1593	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2189	-0-	-421	-0-	129	1	2039	2	Y	19	30	1			22
							21	9									
05	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	124	1	2171	2	Y	23	17	1			28
							25	9									
06	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	129	1	2614	2	Y	20	35	1			13
							22	9									
07	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	149	1	2409	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	149	1	2621	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	138	1	2298	2	Y	16					28
							18	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	154	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	161	1	2606	2	Y	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	148	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

04	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	58	1	1153	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	59	1	1133	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	35	36	1			4
							39	9									
07	1302	N	990	-0-	-312	-0-	49	1	911	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
08	1240	N	882	-0-	-358	-0-	43	1	811	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	1230	N	748	-0-	-482	-0-	36	1	690	2	Y	20	19	1			3
							22	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	836	-0-	-274	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	885	-0-	-262	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

04	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	60	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	48	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	54	1	897	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	71	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	694	-0-	-866	-0-	35	1	659	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	60	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	986	-0-	-595	-0-	49	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1009	-0-	-36	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	53	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1390	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	32	30	1			4
							35	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	Y	26	27	1			3
							29	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	107	95	1			66
							118	9									
05	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	45	1	1005	2	Y	91	109	1			48
							100	9									
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	35	1	874	2	Y	75	65	1			58
							83	9									
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	34	1	690	2	Y	57	63	1			52
							63	9									
08	1147	N	676	-0-	-471	-0-	28	1	597	2	Y	46	81	1			17
							51	9									
09	990	N	747	-0-	-243	-0-	31	1	662	2	Y	49	22	1			44
							54	9									

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
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	Y	47	43	1			6
							52	9									
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	138	1	2669	2	Y	44	45	1			5
							48	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	141	1	2677	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	138	1	2642	2	Y	42	44	1			3
							46	9									
*09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	40	37	1			6
							44	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	76	1	1514	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	86	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	85	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	56	1	1093	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	66	1	1262	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
06	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	56	1	1096	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
08	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	60	1	1143	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-		44	1	1734	2	Y	55					131
									61	9									
05	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-		52	1	2035	2	Y	62	93	1			100
									68	9									
06	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-		43	1	1717	2	Y	39					139
									43	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-		49	1	1876	2	Y	100	147	1			92
									110	9									
08	2139	N	1999	-0-		-140	-0-		49	1	1950	2	Y	-0-					92
*09	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-		49	1	1934	2	Y	102	143	1			51
									112	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		47	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-		53	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-		43	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-		69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-		-0-	-0-		58	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1035	-0-		-75	-0-		45	1	990	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3646	-0-		-134	-0-		175	1	3470	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
05	3906	X	3799	-0-		-107	-0-		188	1	3610	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
06	3785	X	3785	-0-		-0-	-0-		186	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-		194	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	3885	X	3885	-0-		-0-	-0-		193	1	3691	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
*09	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-		196	1	3758	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-		115	1	2273	2	Y	33	33	1			2
									36	9									
05	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-		117	1	2252	2	Y	30	28	1			4
									33	9									
06	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-		111	1	2141	2	Y	26	27	1			3
									29	9									
07	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-		120	1	2269	2	Y	27	27	1			3
									30	9									
08	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-		115	1	2230	2	Y	27	28	1			2
									30	9									
*09	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-		112	1	2155	2	Y	26	24	1			4
									29	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	1277	-0-	-1243	-0-	58 1		1219 2		Y	-0-					-0-
05	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	88 1		1838 2		Y	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	61 1		1401 2		Y	-0-					-0-
07	1333	N	798	-0-	-535	-0-	38 1		760 2		Y	-0-					-0-
08	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	60 1		1202 2		Y	-0-					-0-
09	1470	N	920	-0-	-550	-0-	44 1		876 2		Y	-0-					-0-

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
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	22 1		343 2		Y	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	22 1		385 2		Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	18 1		370 2		Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23 1		380 2		Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22 1		383 2		Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	21 1		359 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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60 1 66 9		1177 2		Y	60	57 1				3
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	61 1 62 9		1168 2		Y	56	52 1				7
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56 1 54 9		1097 2		Y	49	50 1				6
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	59 1 51 9		1120 2		Y	46	47 1				5
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	60 1 55 9		1144 2		Y	50	51 1				4
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	53 1 46 9		1006 2		Y	42	40 1				6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	990	N	338	-0-	-652	-0-	16	1	307	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	930	N	159	-0-	-771	-0-	8	1	144	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	8	1	157	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	10	1	179	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	143	1	2834	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	3082	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	150	1	2900	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	157	1	2961	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3031	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
*09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	155	1	2987	2	Y	14	13	1			2
							15	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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	95	1	1888	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	98	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1894	-0-	-56	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	100	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	91	1	1749	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	94	1	1855	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	90	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	190	1	4313	2	Y	110	99	1			14
							121	9									
05	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	200	1	4457	2	Y	107	97	1			24
							118	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	Y	92	100	1			16
							101	9									
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	207	1	4470	2	Y	99	97	1			18
							109	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	202	1	4439	2	Y	90	100	1			8
							99	9									
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	194	1	4248	2	Y	85	82	1			11
							94	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	66	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	69	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	123	1	2771	2	Y	166	87	1			102
							183	9									
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	124	1	2765	2	Y	138	167	1			73
							152	9									
06	3000	N	3082	-0-	82	82	114	1	2822	2	Y	133	103	1			103
							146	9									
07	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	118	1	2423	2	Y	110	113	1			100
							121	9									
08	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	109	1	2338	2	Y	100	164	1			36
							110	9									
09	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	118	1	2521	2	Y	105	48	1			93
							116	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	86	1	1699	2	Y	33	32	1			2
							36	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	Y	28	29	1			3
							31	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1767	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1708	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	27	25	1			4
							30	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	141	1	3089	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	2	Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	123	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	145	1	3123	2	Y	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	181	1	3086	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	137	1	2962	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
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	135	1	3049	2	Y	108	99	1			14
							119	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	130	1	2897	2	Y	97	89	1			22
							107	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	123	1	2989	2	Y	87	94	1			15
							96	9									
07	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	77	1	1646	2	Y	51	57	1			9
							56	9									
08	3503	X	2016	-0-	-1487	-0-	85	1	1873	2	Y	53	57	1			5
							58	9									
09	3300	X	2660	-0-	-640	-0-	113	1	2471	2	Y	69	65	1			9
							76	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	136	1	2666	2	Y	112	108	1			6
							123	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	142	1	2744	2	Y	106	99	1			13
							117	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	Y	93	95	1			11
							102	9									
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	94	95	1			10
							103	9									
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	Y	94	97	1			7
							103	9									
*09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	137	1	2638	2	Y	90	84	1			13
							99	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

04	3540	X	3251	-0-	-289	-0-	135	1	3061	2	Y	50	52	1			7
							55	9									
05	3658	X	2666	-0-	-992	-0-	112	1	2511	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
06	3540	X	1509	-0-	-2031	-0-	59	1	1429	2	Y	19	25	1			3
							21	9									
07	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	150	1	3239	2	Y	47	42	1			8
							52	9									
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	127	1	2782	2	Y	37	42	1			3
							41	9									
09	3240	X	1306	-0-	-1934	-0-	56	1	1232	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	199	1	3155	2	Y	41	49	1			46
							45	9									
05	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	184	1	3223	2	Y	46	36	1			56
							51	9									
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	154	1	3112	2	Y	33	68	1			21
							36	9									
07	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	199	1	3245	2	Y	33	33	1			21
							36	9									
08	3813	X	3340	-0-	-473	-0-	178	1	3126	2	Y	33	34	1			20
							36	9									
09	3390	X	3032	-0-	-358	-0-	169	1	2833	2	Y	27					47
							30	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	2	Y	170	205	1			49
							187	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	171	1	3589	2	Y	157	138	1			68
							173	9									
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	118	126	1			60
							130	9									
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	155	1	3076	2	Y	122	122	1			60
							134	9									
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2793	2	Y	109	123	1			46
							120	9									
*09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	134	1	2674	2	Y	115	59	1			102
							127	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3488	-0-	-142	-0-	167	1	3298	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	133	1	2559	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	186	1	3602	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	159	1	3006	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
08	3751	X	2294	-0-	-1457	-0-	113	1	2168	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
09	3630	X	1931	-0-	-1699	-0-	96	1	1825	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	79	1	1778	2	Y	41	40	1			25
							45	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	36	42	1			19
							40	9									
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	76	1	1895	2	Y	35	27	1			27
							39	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	26	29	1			24
							29	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	Y	31	44	1			11
							34	9									
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	28	14	1			25
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1943	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	786	-0-	-237	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	64	1	1234	2	Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	89	1	1767	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	88	1	1698	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	Y	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	109	1	2459	2	Y	49	56	1			6
							54	9									
05	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	111	1	2465	2	Y	46	42	1			10
							51	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	99	1	2410	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	113	1	2447	2	Y	42	41	1			8
							46	9									
08	2635	N	2111	-0-	-524	-0-	90	1	1986	2	Y	32	37	1			3
							35	9									
09	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	105	1	2295	2	Y	36	34	1			5
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
05	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	76	1	1691	2	Y	10	9	1			2
								11	9									
06	1470	N	1342	-0-		-128	-0-	53	1	1281	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
07	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	89	1	1926	2	Y	11	10	1			2
								12	9									
08	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	11	1			1
								11	9									
*09	2094	N	2094	-0-		-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	10	10	1			1
								11	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
04	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	177	1	3516	2	Y	85	82	1			5
								94	9									
05	3813	X	3533	-0-		-280	-0-	171	1	3283	2	Y	72	68	1			9
								79	9									
06	3720	X	3566	-0-		-154	-0-	171	1	3320	2	Y	68	69	1			8
								75	9									
07	3906	X	3322	-0-		-584	-0-	164	1	3093	2	Y	59	61	1			6
								65	9									
08	3906	X	3131	-0-		-775	-0-	152	1	2913	2	Y	60	61	1			5
								66	9									
*09	3849	X	3849	-0-		-0-	-0-	186	1	3587	2	Y	69	64	1			10
								76	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-		-0-	-0-	68	1	1363	2	Y	27	25	1			2
								30	9									
05	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	24	23	1			3
								26	9									
06	1895	X	1895	-0-		-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
07	1724	X	1724	-0-		-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	26	26	1			3
								29	9									
08	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
								28	9									
09	1620	N	1385	-0-		-235	-0-	66	1	1296	2	Y	21	20	1			3
								23	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2716	-0-		-104	-0-	161	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2225	-0-		-689	-0-	121	1	2104	2	Y	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	134	1	2700	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2653	-0-		-168	-0-	154	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2592	-0-		-229	-0-	140	1	2452	2	Y	-0-					-0-
*09	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	168	1	2817	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	164	1	3681	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	3123	X	3123	-0-		-0-	-0-	134	1	2989	2	Y	-0-					-0-
06	3067	X	3067	-0-		-0-	-0-	119	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	2271	X	2271	-0-		-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	-0-					-0-
08	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	122	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*09	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	100	1	2113	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74 55	1 9	1474	2	Y	50	49	1			3
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	86 56	1 9	1649	2	Y	51	48	1			6
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	87 55	1 9	1674	2	Y	50	50	1			6
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	89 51	1 9	1678	2	Y	46	47	1			5
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88 55	1 9	1700	2	Y	50	51	1			4
09	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	71 41	1 9	1360	2	Y	37	36	1			5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	168 46	1 9	3823	2	Y	42	44	1			5
05	4309	X	3897	-0-	-412	-0-	165 43	1 9	3689	2	Y	39	35	1			9
06	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	143 35	1 9	3482	2	Y	32	36	1			5
07	4309	X	3813	-0-	-496	-0-	167 39	1 9	3607	2	Y	35	34	1			6
08	4278	X	2730	-0-	-1548	-0-	118 25	1 9	2587	2	Y	23	27	1			2
09	4050	X	2578	-0-	-1472	-0-	111 23	1 9	2444	2	Y	21	20	1			3

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	119	1	2363	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	121	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2416	N	2279	-0-	-137	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	119	1	2252	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	123	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	121	1	2323	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	137	1	2608	2	Y	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	139	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	133	1	2546	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2523	-0-	-237	-0-	125	1	2398	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	98	1	2222	2	Y	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	102	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	89	1	2169	2	Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	106	1	2324	2	Y	-0-					-0-
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1466	-0-	-664	-0-	62	1	1404	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					-0-
06	1641	X	1467	-0-	-174	-0-	58	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	50	1	1115	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	108	1	2150	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	Y	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	113	1	2173	2	Y	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	Y	34	24	1			10
							37	9									
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	114	1	2396	2	Y	30	27	1			13
							33	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	2	Y	23	24	1			12
							25	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	105	1	2091	2	Y	24	25	1			10
							26	9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1549	2	Y	19	12	1			17
							21	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1683	-0-	-327	-0-	67	1	1532	2	Y	76	33	1			63
							84	9									
05	1829	X	1715	-0-	-114	-0-	68	1	1571	2	Y	69	113	1			19
							76	9									
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	66	1	1678	2	Y	70	58	1			31
							77	9									
07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	78	1	1700	2	Y	71	59	1			43
							78	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1783	2	Y	66	62	1			47
							73	9									
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	55	61	1			41
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

04	660	N	397	-0-	-263	-0-	18	1	349	2	Y	27	27	1			2
							30	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	36	33	1			5
							40	9									
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	101	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	206	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	589	N	210	-0-	-379	-0-	10	1	186	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	246	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	236	1	4117	2	Y	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	231	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	275	1	4480	2	Y	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	252	1	4409	2	Y	-0-					-0-
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	234	1	3925	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

04	1500	N	341	-0-	-1159	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	627	N	-0-	-0-	-627	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	194	1	3056	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	188	1	3276	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3585	-0-	-45	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	197	1	3208	2	Y	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	206	1	3612	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	197	1	3304	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	981	-0-	-369	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	65	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	67	1	1286	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	84	1	1925	2	Y	88	80	1			11
							97	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	89	1	1993	2	Y	86	78	1			19
							95	9									
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1818	2	Y	68	75	1			12
							75	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1921	2	Y	70	77	1			6
							77	9									
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	84	1	1829	2	Y	66	63	1			9
							73	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	130	1	2569	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2565	2	Y	20	18	1			3
							22	9									
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	127	1	2459	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	99	1	1914	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	98	1	1878	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	33	34	1			2
							36	9									
05	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	120	1	2299	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
07	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
*09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1683	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	90	1	1720	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	113	1	2236	2	Y	73	72	1			4
							80	9									
05	2666	N	2143	-0-	-523	-0-	103	1	1976	2	Y	58	55	1			7
							64	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	122	1	2371	2	Y	67	66	1			8
							74	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	2	Y	62	63	1			7
							68	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	Y	67	69	1			5
							74	9									
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2331	2	Y	62	58	1			9
							68	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3483	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	162	1	3108	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3960	X	3864	-0-	-96	-0-	188	1	3643	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
07	4092	X	2989	-0-	-1103	-0-	149	1	2816	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
09	3870	X	2978	-0-	-892	-0-	147	1	2808	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2272	-0-	-368	-0-	100	1	2127	2	Y	41	41	1			12
							45	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2487	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	46	39	1	3	8	22
							51	9									
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	116	1	2309	2	Y	39	40	1	3	8	18
							43	9									
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	38	40	1			16
							42	9									
09	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	121	1	2397	2	Y	41	21	1			36
							45	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	106	1	2397	2	Y	-0-	42	1			-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	114	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	93	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2190	-0-	-383	-0-	101	1	2089	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	115	1	2461	2	Y	-0-					-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	112	1	2388	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1892	-0-	-58	-0-	81	1	1811	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	92	1	2046	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	84	1	2077	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	86	1	1769	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	85	1	1828	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	139	1	2758	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	170	1	3261	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	147	1	2838	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	167	1	3162	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	161	1	3084	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	157	1	3024	2	Y	13	12	1			2
							14	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
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	114	1	2414	2	Y	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	Y	-0-					-0-
*09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	124	1	2452	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	97	1	2226	2	Y	-0-	30	1			-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	103	1	2590	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	118	1	2563	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	122	1	2678	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	122	1	2666	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	114	1	2574	2	Y	67	57	1	1	8	9
							74	9									
05	2759	N	2330	-0-	-429	-0-	97	1	2174	2	Y	54	50	1	1	8	12
							59	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	105	1	2552	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	126	1	2722	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2240	2	Y	46	53	1			4
							51	9									
*09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	120	1	2618	2	Y	53	50	1			7
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	163 147	1 9	3715	2	Y	134	120	1			17
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	153 128	1 9	3424	2	Y	116	107	1			26
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	144 114	1 9	3505	2	Y	104	112	1			18
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	175 130	1 9	3759	2	Y	118	115	1			21
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	169 118	1 9	3712	2	Y	107	119	1			9
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	172 118	1 9	3773	2	Y	107	102	1			14

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	138 42	1 9	2190	2	Y	38	37	1			43
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	141 51	1 9	2462	2	Y	46	32	1			57
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	126 40	1 9	2545	2	Y	36	70	1			23
07	2666	X	2615	-0-	-51	-0-	149 36	1 9	2430	2	Y	33	35	1			21
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	160 43	1 9	2802	2	Y	39	36	1			24
*09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	160 37	1 9	2680	2	Y	34					58

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
04	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	107 32	1 9	2090	2	Y	29	30	1			2
05	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	123 33	1 9	2366	2	Y	30	28	1			4
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	118 31	1 9	2278	2	Y	28	28	1	1	8	3
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80 20	1 9	1512	2	Y	18	18	1	1	8	2
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88 22	1 9	1693	2	Y	20	20	1			2
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	1336	2	Y	14	14	1			2

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
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	146 63	1 9	2890	2	Y	57	55	1	1	8	3
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	155 61	1 9	2974	2	Y	55	50	1	1	8	7
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	147 53	1 9	2836	2	Y	48	49	1			6
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	160 52	1 9	3025	2	Y	47	48	1			5
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	148 53	1 9	2824	2	Y	48	49	1			4
09	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	120 40	1 9	2305	2	Y	36	35	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
04	4860	X	4561	-0-	-299	-0-	193	1	4368	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	186	1	4156	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3926	-0-	-814	-0-	155	1	3771	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	196	1	4233	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4023	-0-	-875	-0-	176	1	3847	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	190	1	4159	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	Y	42	42	1			2
							46	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	123	1	2359	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2287	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	2108	N	625	-0-	-1483	-0-	31	1	584	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1925	2	Y	28	25	1			4
							31	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	101	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	111	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2013	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	185	1	4168	2	Y	49	46	1			30
							54	9									
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	200	1	4461	2	Y	44	51	1			23
							48	9									
06	4680	X	4627	-0-	-53	-0-	177	1	4404	2	Y	42	33	1			32
							46	9									
07	4836	X	3897	-0-	-939	-0-	180	1	3681	2	Y	33	35	1			30
							36	9									
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	205	1	4369	2	Y	37	54	1			13
							41	9									
09	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	173	1	3674	2	Y	31	17	1			27
							34	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	94	1	1804	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	105	1	2045	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	94	1	1800	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
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	200	1	4400	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	213	1	4647	2	Y	70	69	1			48
							77	9									
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	181	1	4467	2	Y	62	69	1			41
							68	9									
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	212	1	4568	2	Y	79	77	1			43
							87	9									
08	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	203	1	4488	2	Y	73	77	1			39
							80	9									
09	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	198	1	4324	2	Y	63	71	1			31
							69	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	98	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	104	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1903	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1035	-0-	-885	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	72	1	1415	2	Y	221	210	1			12
							243	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	216	201	1			27
							238	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	Y	206	209	1			24
							227	9									
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	74	1	1390	2	Y	174	179	1			19
							191	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	2	Y	176	181	1			14
							194	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	Y	154	146	1			22
							169	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
05	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	147	1	2818	2	Y	22	19	1	1	8	3
							24	9									
06	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2672	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	146	1	2757	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	142	1	2719	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
*09	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2733	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

04	900	N	670	-0-	-230	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	358	-0-	-510	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	149	1	2816	2	Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	133	1	2567	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
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	226	1	4480	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	236	1	4526	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	224	1	4359	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	262	1	4954	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256	1	4910	2	Y	11	10	1	1	8	1
							12	9									
*09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	104	1	2047	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
05	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	106	1	2030	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	104	1	2011	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	112	1	2101	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	118	1	2264	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2187	2	Y	21	20	1			3
							23	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	121	1	2397	2	Y	60	57	1			3
							66	9									
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	129	1	2464	2	Y	57	53	1			7
							63	9									
06	2485	X	2364	-0-	-121	-0-	114	1	2197	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	52	53	1			4
							57	9									
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	Y	47	44	1			7
							52	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	74	1	1677	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	60	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	78	1	1692	2	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	79	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1969	-0-	-881	-0-	94	1	1875	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	2945	X	2685	-0-	-260	-0-	133	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	120	1	2315	2	Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	120	1	2260	2	Y	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	96	1	1835	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	3034	2	Y	1	39	1	1	8	-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	3193	2	Y	1	1	8			-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	127	1	3147	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	111	1	2281	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1810	-0-	-1073	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	96	1	2037	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	107	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					-0-
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	98	1	2455	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	109	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 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
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	209	1	3293	2	Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	191	1	3320	2	Y	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	170	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	230	1	3728	2	Y	-0-					-0-
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	3340	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	176	1	2957	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	111 79	1 9	2520	2	Y	72	65	1	1	8	9
05	2728	N	2264	-0-	-464	-0-	95 63	1 9	2106	2	Y	57	53	1	1	8	12
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	100 62	1 9	2419	2	Y	56	59	1			9
07	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	109 63	1 9	2350	2	Y	57	56	1			10
08	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	122 67	1 9	2695	2	Y	61	66	1			5
09	2580	N	2477	-0-	-103	-0-	106 56	1 9	2315	2	Y	51	49	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	251	1	4973	2	Y	66	64	1			4
							73	9									
05	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	263	1	5049	2	Y	61	57	1			8
							67	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	248	1	4813	2	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	253	1	4760	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	251	1	4830	2	Y	54	55	1			4
							59	9									
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	245	1	4687	2	Y	50	47	1			7
							55	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

04	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	164	1	3251	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	168	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	149	1	2898	2	Y	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3523	2	Y	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	183	1	3521	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3468	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	114	1	2266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2280	N	2273	-0-	-7	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	117	1	2219	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	114	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	93	1	1846	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	95	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

04	4980	X	4651	-0-	-329	-0-	196	1	4455	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	5146	X	4745	-0-	-401	-0-	204	1	4541	2	Y	-0-					-0-
06	4567	X	4564	-0-	-3	-0-	181	1	4383	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	205	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4621	-0-	-60	-0-	201	1	4420	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	183	1	4010	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 #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2888	2	Y	92	88	1	3	8	5
							101	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	160	1	3072	2	Y	90	81	1	3	8	11
							99	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	79	81	1			9
							87	9									
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	146	1	2794	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	83	84	1			7
							91	9									
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	157	1	3006	2	Y	75	71	1			11
							83	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	174	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3115	-0-	-575	-0-	153	1	2962	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2517	-0-	-1234	-0-	127	1	2390	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3170	-0-	-581	-0-	157	1	3013	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	151	1	2887	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	141	1	2975	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	124	1	2841	2	Y	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	157	1	3141	2	Y	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	128	1	2548	2	Y	-0-					-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2490	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81	1	1603	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	162	1	3650	2	Y	48	41	1			29
							53	9									
05	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	141	1	3142	2	Y	34	45	1			18
							37	9									
06	3540	X	2666	-0-	-874	-0-	102	1	2535	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	180	1	3694	2	Y	36	23	1			33
							40	9									
08	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	138	1	2951	2	Y	28	51	1			10
							31	9									
09	3870	X	3133	-0-	-737	-0-	140	1	2963	2	Y	27	13	1			24
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	141	1	2976	2	Y	33	22	1	2	8	9
							36	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	28	24	1	2	8	11
							31	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	99	1	2259	2	Y	23	22	1	1	8	11
							25	9									
07	3255	X	1786	-0-	-1469	-0-	85	1	1684	2	Y	15	18	1	1	8	7
							17	9									
08	3255	X	2505	-0-	-750	-0-	118	1	2366	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
09	3150	X	1899	-0-	-1251	-0-	90	1	1790	2	Y	17	10	1			15
							19	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2320	-0-	-380	-0-	112	1	2208	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-
*09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	188	1	4257	2	Y	50	45	1			7
							55	9									
05	5022	X	4410	-0-	-612	-0-	186	1	4172	2	Y	47	44	1			10
							52	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	166	1	4045	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	212	1	4583	2	Y	47	46	1			8
							52	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	228	1	5031	2	Y	48	52	1			4
							53	9									
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	217	1	4762	2	Y	44	42	1			6
							48	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	1	48	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	81	1	1710	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	1943	2	Y	174	165	1			10
							191	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2270	2	Y	185	172	1			23
							204	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	149	155	1			17
							164	9									
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	146	147	1			16
							161	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1968	2	Y	150	154	1			12
							165	9									
09	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	95	1	1841	2	Y	132	125	1			19
							145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	189	1	3734	2	Y	52	50	1			3
								57	9									
05	4371	X	3272	-0-		-1099	-0-	160	1	3069	2	Y	39	37	1			5
								43	9									
06	4230	X	3026	-0-		-1204	-0-	147	1	2842	2	Y	34	35	1			4
								37	9									
07	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	225	1	4246	2	Y	47	46	1			5
								52	9									
08	4123	X	3415	-0-		-708	-0-	167	1	3206	2	Y	38	40	1			3
								42	9									
09	3990	X	3400	-0-		-590	-0-	166	1	3194	2	Y	36	34	1			5
								40	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2166	-0-		-54	-0-	104	1	2062	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2294	X	2143	-0-		-151	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2012	-0-		-148	-0-	99	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2027	-0-		-174	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-		-87	-0-	101	1	1951	2	Y	-0-					-0-
*09	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-	141	1	2981	2	Y	69	100	1	3	8	19
								76	9									
05	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	155	1	3271	2	Y	67	55	1	3	8	28
								74	9									
06	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	133	1	3053	2	Y	62	57	1	2	8	31
								68	9									
07	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	161	1	3196	2	Y	58	59	1	2	8	28
								64	9									
08	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-	148	1	2973	2	Y	51	57	1			22
								56	9									
*09	3029	X	3029	-0-		-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	56	28	1	2	8	48
								62	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-		-0-	-0-	95	1	2150	2	Y	61	63	1			8
								67	9									
05	2170	N	2140	-0-		-30	-0-	89	1	1992	2	Y	54	50	1			12
								59	9									
06	2368	N	2368	-0-		-0-	-0-	92	1	2219	2	Y	52	55	1			9
								57	9									
07	2387	N	2337	-0-		-50	-0-	100	1	2178	2	Y	54	53	1			10
								59	9									
08	2319	N	2319	-0-		-0-	-0-	99	1	2165	2	Y	50	55	1	1	8	4
								55	9									
09	2370	N	2365	-0-		-5	-0-	101	1	2207	2	Y	52	47	1	2	8	7
								57	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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	2	Y	108	98	1			14
							119	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	200	1	4453	2	Y	112	101	1			25
							123	9									
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	184	1	4485	2	Y	98	106	1			17
							108	9									
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	207	1	4452	2	Y	103	102	1			18
							113	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	204	1	4487	2	Y	95	105	1			8
							105	9									
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	195	1	4277	2	Y	89	85	1			12
							98	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
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	104	1	2054	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	98	1	1866	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	88	1	1676	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1869	2	Y	13	12	1			2
							14	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
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	202	1	3187	2	Y	79	34	1			89
							87	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	193	1	3369	2	Y	91	69	1			111
							100	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	168	1	3380	2	Y	69	136	1			44
							76	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	221	1	3598	2	Y	70	69	1			45
							77	9									
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3375	2	Y	67	71	1			41
							74	9									
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	184	1	3081	2	Y	56					97
							62	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1878	-0-	-402	-0-	77	1	1771	2	Y	27	21	1	1	8	22
							30	9									
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	88	1	2049	2	Y	27	41	1	1	8	7
							30	9									
06	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	44	1	1113	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
07	1953	N	1305	-0-	-648	-0-	56	1	1232	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
08	2170	N	862	-0-	-1308	-0-	37	1	815	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
09	1170	N	878	-0-	-292	-0-	38	1	831	2	Y	8	8	1			6
							9	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2658	-0-		-312	-0-	65	1	2574	2	N	17					97
								19	9									
05	3131	X	3083	-0-		-48	-0-	76	1	2963	2	N	40					137
								44	9									
06	3030	X	2740	-0-		-290	-0-	66	1	2641	2	N	30					167
								33	9									
07	3131	X	2730	-0-		-401	-0-	69	1	2660	2	N	1					168
								1	9									
08	3100	X	3062	-0-		-38	-0-	75	1	2952	2	N	32					200
								35	9									
09	2970	X	2906	-0-		-64	-0-	71	1	2796	2	N	35					235
								39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	165	1	3749	2	Y	91	90	1	2	8	12
								100	9									
05	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	177	1	3961	2	Y	91	81	1	2	8	20
								100	9									
06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	158	1	3852	2	Y	75	82	1			13
								83	9									
07	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	182	1	3934	2	Y	82	80	1			15
								90	9									
08	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	177	1	3889	2	Y	74	83	1			6
								81	9									
*09	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	178	1	3895	2	Y	73	69	1			10
								80	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	74	1	1687	2	Y	41	37	1	2	8	5
								45	9									
05	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	81	1	1800	2	Y	41	35	1	2	8	9
								45	9									
06	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-	76	1	1837	2	Y	40	38	1	5	8	6
								44	9									
07	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	91	1	1963	2	Y	44	38	1	5	8	7
								48	9									
08	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	104	1	2274	2	Y	45	45	1	3	8	4
								50	9									
*09	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	95	1	2070	2	Y	44	37	1	6	8	5
								48	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3325	-0-		-425	-0-	156	1	3088	2	Y	74	71	1	1	8	4
								81	9									
05	3875	X	3444	-0-		-431	-0-	167	1	3199	2	Y	71	65	1	1	8	9
								78	9									
06	3630	X	3269	-0-		-361	-0-	157	1	3045	2	Y	61	63	1			7
								67	9									
07	3627	X	3482	-0-		-145	-0-	171	1	3243	2	Y	62	62	1			7
								68	9									
08	3441	X	3272	-0-		-169	-0-	159	1	3046	2	Y	61	63	1			5
								67	9									
09	3330	X	3195	-0-		-135	-0-	155	1	2978	2	Y	56	53	1			8
								62	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2276	-0-	-94	-0-	97	1	2057	2	Y	111	113	1			32
							122	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	99	88	1			43
							109	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	89	1	2032	2	Y	100	92	1			51
							110	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2117	2	Y	91	97	1			45
							100	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	103	1	2069	2	Y	88	96	1			37
							97	9									
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	2	Y	92	48	1			81
							101	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3009	-0-	-81	-0-	119	1	2737	2	Y	139	52	1	1	8	115
							153	9									
05	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	122	1	2821	2	Y	128	207	1	1	8	35
							141	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	112	1	2833	2	Y	121	102	1			54
							133	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	Y	124	102	1			76
							136	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	134	1	2960	2	Y	112	107	1	1	8	80
							123	9									
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	96	104	1	2	8	70
							106	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	168	1	3772	2	Y	149	77	1			92
							164	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	177	1	3956	2	Y	129	153	1			68
							142	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	150	1	3721	2	Y	117	95	1			90
							129	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	145	1	2969	2	Y	88	97	1			81
							97	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	172	1	3662	2	Y	103	147	1			37
							113	9									
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	158	1	3362	2	Y	92	47	1			82
							101	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	106	1	2100	2	Y	62	59	1			3
							68	9									
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	114	1	2178	2	Y	59	55	1			7
							65	9									
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	109	1	2119	2	Y	54	55	1			6
							59	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2284	2	Y	54	54	1			6
							59	9									
08	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	97	1	1850	2	Y	47	49	1			4
							52	9									
09	2280	N	1818	-0-	-462	-0-	88	1	1686	2	Y	40	38	1			6
							44	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	87	1	1722	2	Y	73	68	1	2	8	4
							80	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	2	Y	76	69	1	2	8	9
							84	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	95	1	1822	2	Y	67	66	1	2	8	8
							74	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	96	1	1831	2	Y	63	62	1	2	8	7
							69	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	93	1	1790	2	Y	64	65	1	1	8	5
							70	9									
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	67	61	1	2	8	9
							74	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2890	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	167	1	3146	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	158	1	3019	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
*09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	196	1	3882	2	Y	3	5	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	200	1	3836	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	206	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	191	1	3608	2	Y	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	210	1	4016	2	Y	-0-					-0-
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	190	1	3655	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6111	-0-	-159	-0-	293	1	5815	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
05	6479	X	5257	-0-	-1222	-0-	260	1	4994	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6270	X	5045	-0-	-1225	-0-	248	1	4793	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6324	X	5957	-0-	-367	-0-	300	1	5653	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	254	1	4890	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	6120	X	4135	-0-	-1985	-0-	204	1	3929	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
PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2868	-0-	-402	-0-	119	1	2747	2	Y	2	38	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	122	1	2830	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	108	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	127	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2987	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	167	1	3776	2	Y	142	128	1	2	8	18
							156	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	174	1	3897	2	Y	139	125	1	2	8	30
							153	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	153	1	3699	2	Y	113	124	1			19
							124	9									
07	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	161	1	3486	2	Y	113	112	1			20
							124	9									
08	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	161	1	3533	2	Y	105	116	1			9
							116	9									
09	3930	X	3809	-0-	-121	-0-	161	1	3535	2	Y	103	98	1			14
							113	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
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	159	1	3363	2	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	164	1	3448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	146	1	3354	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	170	1	3375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3534	X	3193	-0-	-341	-0-	152	1	3041	2	Y	-0-					-0-
*09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	171	1	3279	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3307	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	190	1	3589	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	183	1	3510	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	182	1	3497	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

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
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	-0-					-0-
06	3996	X	3697	-0-	-299	-0-	182	1	3515	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	199	1	3759	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3721	-0-	-402	-0-	185	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	176	1	3379	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	194	1	3849	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	189	1	3675	2	Y	28	28	1	1	8	3
							31	9									
07	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	176	1	3327	2	Y	25	24	1	1	8	3
							28	9									
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	178	1	3414	2	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									
09	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	175	1	3356	2	Y	25	22	1	2	8	3
							28	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

04	4380	X	4230	-0-	-150	-0-	179	1	4051	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	185	1	4127	2	Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	163	1	3948	2	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	194	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	-0-					-0-
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	183	1	4020	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

04	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	259	1	5879	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	286	1	6375	2	Y	-0-					-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	247	1	6010	2	Y	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	275	1	5947	2	Y	-0-					-0-
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	266	1	5825	2	Y	-0-					-0-
*09	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	228	1	5184	2	Y	49	47	1	2	8	6
							54	9									
05	5549	X	5487	-0-	-62	-0-	233	1	5203	2	Y	46	40	1	2	8	10
							51	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	199	1	4848	2	Y	39	40	1	3	8	6
							43	9									
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	45	40	1	3	8	8
							50	9									
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	239	1	5261	2	Y	39	43	1	1	8	3
							43	9									
*09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	226	1	4937	2	Y	38	33	1	3	8	5
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	165	1 9	3264	2	Y	1	1	8			-0-
05	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	159	1 9	3049	2	Y	1	1	8			-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	180	1 9	3480	2	Y	3	3	8			-0-
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	198	1 9	3724	2	Y	3	3	8			-0-
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	175	1 9	3373	2	Y	3	3	8			-0-
09	3330	X	2228	-0-	-1102	-0-	110	1	2118	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2924	2	Y	2	3	1	2	8	-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	132	1 2 9	2955	2	Y	2	2	8			-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2867	2	Y	4	4	8			-0-
07	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	123	1 4 9	2679	2	Y	4	4	8			-0-
08	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	129	1 2 9	2851	2	Y	2	2	8			-0-
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	133	1 4 9	2921	2	Y	4	4	8			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3699	-0-	-261	-0-	176	1 42 9	3481	2	Y	38	37	1	1	8	2
05	4030	X	3815	-0-	-215	-0-	188	1 39 9	3588	2	Y	35	32	1	1	8	4
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	180	1 35 9	3498	2	Y	32	32	1			4
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	192	1 33 9	3614	2	Y	30	31	1			3
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	182	1 35 9	3492	2	Y	32	32	1			3
*09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1 37 9	3832	2	Y	34	30	1	2	8	5

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	200	1 1 9	4233	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	4318	2	Y	1	1	8			-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	183	1 2 9	4196	2	Y	2	2	8			-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4068	2	Y	2	2	8			-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1 1 9	4214	2	Y	1	1	8			-0-
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	205	1 2 9	4068	2	Y	2	2	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	246	1	4381	2	Y	52	184	1			65
							57	9									
05	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	285	1	4721	2	Y	77					142
							85	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	201	1	4205	2	Y	46					188
							51	9									
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	277	1	4370	2	Y	48	179	1			57
							53	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	272	1	4285	2	Y	55					112
							61	9									
*09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	236	1	4042	2	Y	46					158
							51	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	88	1	3479	2	Y	19	2	8			105
							21	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	95	1	3739	2	Y	19	95	1	2	8	27
							21	9									
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	79	1	3174	2	Y	11					38
							12	9									
07	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	77	1	2957	2	Y	24	40	1			22
							26	9									
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	84	1	3316	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	88	1	3462	2	Y	31	35	1	4	8	14
							34	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	97	82	1	1	8	69
							107	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	258	1	5631	2	Y	101	101	1	1	8	68
							111	9									
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	211	1	5239	2	Y	82	95	1			55
							90	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	217	1	4679	2	Y	92	97	1			50
							101	9									
08	6262	X	5576	-0-	-686	-0-	237	1	5229	2	Y	100	97	1			53
							110	9									
09	6060	X	4953	-0-	-1107	-0-	214	1	4653	2	Y	78	93	1			38
							86	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

04	4140	X	3917	-0-	-223	-0-	177	1	3737	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
05	4154	X	4093	-0-	-61	-0-	186	1	3904	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	165	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	194	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	185	1	3689	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3738	-0-	-222	-0-	179	1	3559	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 #: 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
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	11	9	1	2	8	1
							12	9									
05	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	178	1	3412	2	Y	10	8	1	2	8	1
							11	9									
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	178	1	3437	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	3813	X	3730	-0-	-83	-0-	187	1	3535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	191	1	3660	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	182	1	3500	2	Y	7	7	1			1
							8	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
04	6570	X	5830	-0-	-740	-0-	242	1	5476	2	Y	102	91	1			13
							112	9									
05	5921	X	5629	-0-	-292	-0-	237	1	5290	2	Y	93	85	1			21
							102	9									
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	217	1	5294	2	Y	81	88	1			14
							89	9									
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	269	1	5821	2	Y	94	91	1			17
							103	9									
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	276	1	6073	2	Y	90	99	1			8
							99	9									
*09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	260	1	5698	2	Y	84	81	1			11
							92	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
04	18090	X	16708	-0-	-1382	-0-	710	1	15984	2	N	13	3	8			97
							14	9									
05	18693	X	17026	-0-	-1667	-0-	743	1	16273	2	N	9	3	8			103
							10	9									
06	17490	X	16055	-0-	-1435	-0-	628	1	15421	2	N	5	5	8			103
							6	9									
07	17453	X	16637	-0-	-816	-0-	740	1	15875	2	N	20	5	8			118
							22	9									
08	17267	X	15740	-0-	-1527	-0-	697	1	15018	2	N	23	3	8			138
							25	9									
09	16710	X	15114	-0-	-1596	-0-	673	1	14426	2	N	14	4	8			148
							15	9									

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					40
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	2	2	9	N	2					42
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					43
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	N	1					44
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					45
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	2	2	9	N	2					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			Y	-0-					32
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					32
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					32
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					32
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					32
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	118	-0-	-212	-0-	118	2			Y	-0-					1
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	9	Y	6	2	8			5
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					5

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					113
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					113
06	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	2			Y	-0-					113
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					113
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			Y	-0-					113
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			Y	-0-					113

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			Y	-0-					19
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2799	2			Y	-0-					19
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2			Y	-0-					19
07	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2686	2	73	9	Y	66	10	8			75
08	2821	X	2655	-0-	-166	-0-	2655	2			Y	-0-					75
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					75

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					14
05	744	N	30	-0-	-714	-0-	30	2			Y	-0-					14
06	600	N	33	-0-	-567	-0-	33	2			Y	-0-					14
07	775	N	189	-0-	-586	-0-	189	2			Y	-0-					14
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					14
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					120
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					120
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					120
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					120
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					120
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					112
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	710	2	96	9	Y	87					199
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					199
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					199
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	8			199
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1818	2	36	9	Y	33	33	8			199

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					119
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					119
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2			Y	-0-					119
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10					129
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					129
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					129

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					120
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					120
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					120
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					120
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					130

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					3

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

04	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1309	2	23	9	Y	21					139
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			Y	-0-					139
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	Y	2					141
07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					141
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					141
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			Y	-0-					141

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					49
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					49
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					49
07	837	N	353	-0-	-484	-0-	353	2			Y	-0-					49
08	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					49
09	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					38
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					38
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					38
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					38
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					7
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					7
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1324	2	108	9	N	98					105
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1240	2	13	9	N	12					117
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			N	-0-					117

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
04	9690	X	9300	-0-	-390	-0-	9300	2			N	-0-					230
05	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					230
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					230
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9958	2	3	9	N	3	178	1			55
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					55
09	9720	X	9630	-0-	-90	-0-	9630	2			N	-0-					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	16950	X	16314	-0-	-636	-0-	539	1	15722	2	N	48					132
							53	9									
05	17515	X	17022	-0-	-493	-0-	560	1	16258	2	N	185	177	1			140
							204	9									
06	16890	X	16221	-0-	-669	-0-	543	1	15659	2	N	17					157
							19	9									
07	17453	X	16440	-0-	-1013	-0-	531	1	15774	2	N	123	176	1			104
							135	9									
08	17298	X	16417	-0-	-881	-0-	601	1	15798	2	N	16					120
							18	9									
09	16470	X	15832	-0-	-638	-0-	548	1	15216	2	N	62					182
							68	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
04	10770	X	10208	-0-	-562	-0-	334	1	9744	2	N	118					155
							130	9									
05	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	346	1	10036	2	N	67	177	1			45
							74	9									
06	10800	X	9967	-0-	-833	-0-	334	1	9621	2	N	11					56
							12	9									
07	11160	X	9551	-0-	-1609	-0-	314	1	9132	2	N	95					151
							105	9									
08	10757	X	9862	-0-	-895	-0-	324	1	9528	2	N	9					160
							10	9									
09	10200	X	9367	-0-	-833	-0-	317	1	9050	2	N	-0-					160

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	12548	-0-	-682	-0-	413	1	12039	2	N	87					124
							96	9									
05	13950	X	12800	-0-	-1150	-0-	424	1	12324	2	N	47					171
							52	9									
06	13500	X	12228	-0-	-1272	-0-	409	1	11808	2	N	10					181
							11	9									
07	13950	X	12015	-0-	-1935	-0-	423	1	11555	2	N	34	175	1			40
							37	9									
08	12958	X	11805	-0-	-1153	-0-	402	1	11380	2	N	21					61
							23	9									
09	12540	X	10775	-0-	-1765	-0-	375	1	10345	2	N	50					111
							55	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	11099	-0-	-511	-0-	363	1	10586	2	N	136	181	1			60
							150	9									
05	11935	X	11374	-0-	-561	-0-	376	1	10908	2	N	82					142
							90	9									
06	11280	X	10904	-0-	-376	-0-	364	1	10511	2	N	26					168
							29	9									
07	11656	X	10858	-0-	-798	-0-	380	1	10371	2	N	97	180	1			85
							107	9									
08	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	374	1	10518	2	N	30					115
							33	9									
09	11100	X	10477	-0-	-623	-0-	363	1	10064	2	N	45					160
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	15930	X	15270	-0-	-660	-0-	14878	2	392	9	N	356	515	1			146
05	16430	X	15787	-0-	-643	-0-	15319	2	468	9	N	425	514	1			57
06	15900	X	15011	-0-	-889	-0-	14624	2	387	9	N	352	174	1			235
07	16027	X	15200	-0-	-827	-0-	14858	2	342	9	N	311	353	1			193
08	15810	X	14930	-0-	-880	-0-	14670	2	260	9	N	236	342	1			87
09	15270	X	14597	-0-	-673	-0-	14263	2	334	9	N	304	337	1			54

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
04	28170	X	23798	-0-	-4372	-0-	23722	2	76	9	Y	69	84	1	1	8	211
05	27838	X	23858	-0-	-3980	-0-	23825	2	33	9	Y	30	82	1			159
06	26940	X	22799	-0-	-4141	-0-	22738	2	61	9	Y	55	84	1			130
07	26381	X	24423	-0-	-1958	-0-	24287	2	136	9	Y	124	95	8			159
08	25668	X	24112	-0-	-1556	-0-	24001	2	111	9	Y	101	186	1			74
09	23790	X	23487	-0-	-303	-0-	23417	2	70	9	Y	64					138

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
04	25410	X	23252	-0-	-2158	-0-	23177	2	75	9	Y	68	84	1			211
05	26009	X	23643	-0-	-2366	-0-	23618	2	25	9	Y	23	82	1			152
06	23790	X	22410	-0-	-1380	-0-	22349	2	61	9	Y	55	84	1			123
07	24025	X	22173	-0-	-1852	-0-	22107	2	66	9	Y	60	30	8			153
08	25854	X	22348	-0-	-3506	-0-	22238	2	110	9	Y	100	179	1			74
09	23250	X	22574	-0-	-676	-0-	22504	2	70	9	Y	64					138

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
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	562	1	4281	2	N	36	33	8			162
							40	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	588	1	4398	2	N	19	17	8			164
							21	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	564	1	3914	2	N	14	14	8			164
							15	9									
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	509	1	3548	2	N	19	16	8			167
							21	9									
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	552	1	3529	2	N	35	31	8			171
							39	9									
*09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	525	1	3677	2	N	14	14	8			171
							15	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

04	480	N	402	-0-	-78	-0-	72 1 11 9	319	2	N	10	10	8				64
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	182 1 11 9	397	2	N	10	10	8				64
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	211 1 3 9	343	2	N	3	3	8				64
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68 1 8 9	345	2	N	7	7	8				64
08	589	N	438	-0-	-151	-0-	117 1 11 9	310	2	N	10	10	8				64
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	103 1 2 9	460	2	N	2	2	8				64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

04	8190	X	6303	-0-	-1887	-0-	156 1 215 9	5932	2	N	195	42	8				249
05	8060	X	5695	-0-	-2365	-0-	149 1 187 9	5359	2	N	170	179	1	20	8		220
06	7710	X	5510	-0-	-2200	-0-	150 1 193 9	5167	2	N	175	178	1	18	8		199
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	159 1 175 9	5792	2	N	159	175	1	25	8		158
08	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	158 1 235 9	5516	2	N	214	176	1	36	8		160
*09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	138 1 141 9	4853	2	N	128	187	1	15	8		86

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

04	18150	X	17689	-0-	-461	-0-	444 1 304 9	16941	2	N	276	224	8				231
05	18755	X	17230	-0-	-1525	-0-	461 1 235 9	16534	2	N	214	177	1	114	8		154
06	18150	X	15941	-0-	-2209	-0-	446 1 154 9	15341	2	N	140	90	8				204
07	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	478 1 219 9	17366	2	N	199	164	1	119	8		120
08	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	476 1 287 9	16612	2	N	261	170	8				211
*09	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	465 1 158 9	16422	2	N	144	174	1	77	8		104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

04	936	N	316	-0-	-620	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1681	2	52	9	Y	47	44	1			10
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1719	2	55	9	Y	50	56	1			4
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	41	1			7
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1712	2	48	9	Y	44	46	1			5
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1710	2	34	9	Y	31	33	1			3
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1489	2	80	9	Y	73	57	1			19

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

04	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	2235	2	23	9	Y	21	15	1			19
05	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2267	2	23	9	Y	21	31	1			9
06	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	2204	2	41	9	Y	37	23	1			23
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2314	2	48	9	Y	44	66	1			1
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2278	2	42	9	Y	38	32	1			7
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1023	N	166	-0-	-857	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					2
09	30	X	15	-0-	-15	-0-	6	2	9	9	Y	8	3	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2005	2	25	9	Y	23	32	1			4
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	Y	27	28	1			3
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1804	2	25	9	Y	23	24	1			2
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2016	2	31	9	Y	28	28	1			2
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1960	2	31	9	Y	28	29	1			1
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	Y	19	17	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
04	2200	N	1695	-0-	-505	3169	1682	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3100	N	2016	-0-	-1084	2085	2003	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	3000	N	1700	-0-	-1300	785	1689	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2941	N	2156	-0-	-785	-0-	2144	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	9	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	721	2	80	9	Y	73	71	1			12
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	717	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	658	2	56	9	Y	51	57	1			5
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	2748	-0-	548	4250	2746	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	2584	-0-	-516	3734	2582	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3000	N	2438	-0-	-562	3172	2436	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	2564	2490	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	N	2316	-0-	-784	1780	2314	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	3000	N	2312	-0-	-688	1092	2310	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	907	2	Y	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-			-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-			-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			Y	-0-			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-			-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-			-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			Y	-0-			-0-
09	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	1546	2			Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	2312	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	31	2	9	9	Y	8	7	1			1
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	Y	13	13	1			1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	837	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	843	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019 - W/O TO 06 286246

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1998	2	42	9	Y	38	37	1			17
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	35	1			18
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2047	2	39	9	Y	35	46	1			7
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2100	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2082	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1980	2	41	9	Y	37	33	1			17

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	180	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	309	2	7	9	Y	6	5	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	535	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	566	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	545	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	450	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	315	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

04	630	X	595	-0-	-35	-0-	582	2	13	9	Y	12	13	1			2
05	651	X	571	-0-	-80	-0-	560	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	620	X	508	-0-	-112	-0-	499	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	620	X	523	-0-	-97	-0-	513	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	14	1			3
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1600	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1509	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1460	2	15	9	Y	14	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	971	-0-	-469	-0-	945	2	26	9	Y	24	26	1			9
05	1395	N	960	-0-	-435	-0-	935	2	25	9	Y	23	25	1			7
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	893	2	23	9	Y	21	21	1			7
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	924	2	22	9	Y	20	26	1			1
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	924	2	23	9	Y	21	14	1			8
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	854	2	21	9	Y	19	20	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	110	-0-	-520	-0-	110	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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2115	2	14	9	Y	13					39
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	35	1			12
06	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	1935	2	11	9	Y	10					22
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	Y	15	30	1			7
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1941	2	14	9	Y	13					20
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2097	2	14	9	Y	13	29	1			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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	136	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	2	9	9	Y	8	6	1			2
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1411	-0-	-573	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35	55	1			6
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2058	2	33	9	Y	30	25	1			11
06	2070	N	1934	-0-	-136	-0-	1908	2	26	9	Y	24	25	1			10
07	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2030	2	34	9	Y	31	25	1			16
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	Y	29	24	1			21
09	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	1698	2	32	9	Y	29	48	1			2

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
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
*09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2651	2	25	9	Y	23	18	1			21
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2879	2	31	9	Y	28	37	1			12
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2829	2	51	9	Y	46	29	1			29
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	57	84	1			2
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3044	2	55	9	Y	50	41	1			11
*09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2767	2	35	9	Y	32	31	1			12

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
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3342	2	40	9	Y	36	33	1			8
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3395	2	41	9	Y	37	42	1			3
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3333	2	36	9	Y	33	31	1			5
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3424	2	37	9	Y	34	35	1			4
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3537	2	25	9	Y	23	25	1			2
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3278	2	30	9	Y	27	26	1			3

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
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	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
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2487	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
04	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	4	1			1
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	261	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2497	2	N	-0-					-0-
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2090	-0-	-610	-0-	2090	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	2354	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	Y	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	225	2	7 9	Y	6		6	1	1
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	224	2	6 9	Y	5		5	1	1
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	218	2	6 9	Y	5		5	1	1
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6 9	Y	5		5	1	1
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4 9	Y	4		5	1	-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	129	2	3 9	Y	3		3	1	-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1007	2	4 9	Y	4		4	1	1
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4 9	Y	4		4	1	1
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3 9	Y	3		4	1	-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6 9	Y	5		4	1	1
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2 9	Y	2		3	1	-0-
09	900	N	506	-0-	-394	-0-	504	2	2 9	Y	2		2	1	-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	972	2	9 9	Y	8		8	1	1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1002	2	8 9	Y	7		7	1	1
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8 9	Y	7		7	1	1
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7 9	Y	6		6	1	1
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7 9	Y	6		6	1	1
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6 9	Y	5		5	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	2	28	9	Y	25	22	1			3
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	999	2	29	9	Y	26	27	1			2
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1054	2	25	9	Y	23	22	1			3

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	240	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	889	-0-	-1121	-0-	883	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1891	N	758	-0-	-1133	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2038	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	232	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	238	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	Y	5	4	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	2491	2	121	9	Y	110	107	1			18
05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2606	2	113	9	Y	103	105	1			16
06	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2488	2	105	9	Y	95	99	1			12
07	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2543	2	108	9	Y	98	98	1			12
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2441	2	101	9	Y	92	96	1			8
*09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2248	2	88	9	Y	80	77	1			11

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45	44	1			7
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	Y	35	37	1			5
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1964	2	54	9	Y	49	48	1			6
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2021	2	44	9	Y	40	43	1			3
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1227	2	23	9	Y	21	23	1			1
09	2010	N	323	-0-	-1687	-0-	314	2	9	9	Y	8	8	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2774	2	118	9	Y	107	104	1			50
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2704	2	108	9	Y	98	103	1			45
06	3000	N	3743	-0-	743	743	3629	2	114	9	Y	104	129	1			20
07	3100	N	3301	-0-	201	944	3180	2	121	9	Y	110	97	1			33
08	3100	N	3159	-0-	59	1003	3042	2	117	9	Y	106	99	1			40
*09	3786	X	2783	-0-	-1003	-0-	2664	2	119	9	Y	108	99	1			49

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

04	2580	X	2136	-0-	-444	-0-	2064	2	72	9	Y	65	61	1			14
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2620	2	77	9	Y	70	79	1			5
06	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2282	2	68	9	Y	62	57	1			10
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2514	2	68	9	Y	62	65	1			7
08	2697	N	1917	-0-	-780	-0-	1869	2	48	9	Y	44	46	1			5
*09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2386	2	149	9	Y	135	116	1			24

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

04	2220	N	1899	-0-	-321	-0-	1896	2	3	9	Y	3					9
05	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1886	2	2	9	Y	2	8	1			3
06	2040	N	1626	-0-	-414	-0-	1624	2	2	9	Y	2					5
07	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	1698	2	4	9	Y	4	7	1			2
08	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1364	2	2	9	Y	2					4
09	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1025	2	3	9	Y	3	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1018	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			4
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	2	6	9	Y	5	7	1			2
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	Y	7	8	1			1
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3336	2	97	9	Y	88	103	1			35
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3448	2	54	9	Y	49	66	1			18
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3186	2	61	9	Y	55	61	1			12
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3416	2	74	9	Y	67	60	1			19
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3505	2	61	9	Y	55	63	1			11
*09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3349	2	62	9	Y	56	64	1			3

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
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4048	2	34	9	Y	31	18	1			15
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4205	2	40	9	Y	36	33	1			18
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4237	2	37	9	Y	34	45	1			7
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4236	2	43	9	Y	39	34	1			12
08	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3909	2	39	9	Y	35	34	1			13
09	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3530	2	41	9	Y	37	33	1			17

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
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	2138	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
04	2130	X	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	Y	10	15	1			3
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	2071	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2039	2	11	9	Y	10	8	1			8
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2087	2	10	9	Y	9	15	1			2
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2059	2	10	9	Y	9	8	1			3
09	2040	N	1759	-0-	-281	-0-	1749	2	10	9	Y	9	11	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	9	1			10
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	Y	9	16	1			3
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2106	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2146	2	7	9	Y	6	3	1			4
08	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1640	2	6	9	Y	5	8	1			1
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6	4	1			3

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	154	1	4639	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	185	1	4416	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3817	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	196	1	4355	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	197	1	4186	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	158	1	3639	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

04	2670	N	2468	-0-	-202	-0-	2392	2	76	9	Y	69	64	1			15
05	2790	N	2114	-0-	-676	-0-	2046	2	68	9	Y	62	72	1			5
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	2032	2	72	9	Y	65	60	1			10
07	2542	N	1998	-0-	-544	-0-	1925	2	73	9	Y	66	68	1			8
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	48	1			5
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2547	2	68	9	Y	62	56	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

04	1140	X	1121	-0-	-19	-0-	1090	2	31	9	Y	28	16	1			20
05	1178	X	1103	-0-	-75	-0-	1068	2	35	9	Y	32	30	1			22
06	1140	X	982	-0-	-158	-0-	956	2	26	9	Y	24	30	1			16
07	1178	X	815	-0-	-363	-0-	775	2	40	9	Y	36	50	1			2
08	1116	N	642	-0-	-474	-0-	623	2	19	9	Y	17	18	1			1
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	Y	10					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	224	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3311	-0-	211	435	3311	2			Y	-0-					-0-
08	3702	X	3267	-0-	-435	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
*09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	449	-0-	-271	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3337	-0-	237	237	3337	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3136	-0-	136	373	3125	2	11	9	Y	10	10	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	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
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2024	2	9	9	Y	8	1	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1474	2	42	9	Y	38	51	1			7
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1443	2	45	9	Y	41	43	1			5
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	Y	35	37	1			3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1370	2	45	9	Y	41	43	1			1
08	1581	X	1427	-0-	-154	-0-	1375	2	52	9	Y	47	45	1			3
*09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1527	2	51	9	Y	46	42	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6					19
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	Y	4	17	1			6
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	Y	5					11
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	Y	8	15	1			4
08	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2846	2	7	9	Y	6					10
*09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2738	2	7	9	Y	6	14	1			2

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1976	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1896	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	1627	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	9	1			1
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6	5	1			2
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7	8	1			1

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3095	-0-	95	7725	3077	2	18	9	Y	16	22	1			3
05	3100	N	3027	-0-	-73	7652	3013	2	14	9	Y	13	11	1			5
06	3000	N	2831	-0-	-169	7483	2818	2	13	9	Y	12	12	1			5
07	10449	X	2966	-0-	-7483	-0-	2952	2	14	9	Y	13	11	1			7
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3041	2	15	9	Y	14	11	1			10
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2908	2	14	9	Y	13	22	1			1

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
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1991	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1710	N	1034	-0-	-676	-0-	1028	2	6	9	Y	5	5	1			2
07	2077	N	788	-0-	-1289	-0-	781	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1715	2	6	9	Y	5	5	1			3
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2745	2	7	9	Y	6	8	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			9
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	433	2	10	9	Y	9	15	1			3
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	537	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	341	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	2	12	9	Y	11	14	1			1
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	480	2	12	9	Y	11	11	1			1

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
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
06	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
*09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1459	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1445	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10	10	1			1
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1437	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

04	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	3021	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3128	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3120	X	3084	-0-	-36	-0-	3041	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3138	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	2	41	9	Y	37	39	1			3
*09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3071	2	36	9	Y	33	31	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

04	2160	N	1958	-0-	-202	-0-	1933	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2026	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2085	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2061	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	44	-0-	-173	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

04	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2047	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2055	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2030	2	6	9	Y	5	4	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

04	300	N	128	-0-	-172	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	121	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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
04	2040	N	1027	-0-	-1013	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1117	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	693	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	515	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2509	-0-	-191	-0-	2491	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	2601	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2425	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	13	1			1
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2454	2	13	9	Y	12	11	1			2

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2212	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	1936	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	1880	2	14	9	Y	13	15	1			1
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	6	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1767	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1847	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1801	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1821	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1789	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1731	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	717	-0-	-153	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1142	2	42	9	Y	38	32	1			7
05	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1231	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1449	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1534	2	45	9	Y	41	43	1			4
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1226	2	39	9	Y	35	34	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2493	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2458	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2407	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	Y	27	23	1			6
*09	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2627	2	95	9	Y	86	77	1			15

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3417	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3487	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3203	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3385	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	3381	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2424	2	116	9	Y	105	97	1			23
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2474	2	121	9	Y	110	125	1			8
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2367	2	109	9	Y	99	91	1			16
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2488	2	108	9	Y	98	102	1			12
08	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2377	2	74	9	Y	67	73	1			6
09	2490	N	2133	-0-	-357	-0-	2037	2	96	9	Y	87	77	1			16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	816	2	8	9	Y	7	11	1			6
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	747	2	6	9	Y	5					11
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	717	2	3	9	Y	3	11	1			3
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	780	2	6	9	Y	5					8
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6	11	1			3
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	Y	5					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
04	2250	N	1937	-0-	-313	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2290	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	1655	-0-	-545	2462	268	1 2	1385	2 9	Y	2	2	1			-0-
05	3100	N	1248	-0-	-1852	610	253	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1928	N	1318	-0-	-610	-0-	298	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	310	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	300	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1372	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
04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1690	2	9	9	Y	8	7	1			1
06	2370	X	1614	-0-	-756	-0-	1610	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	2449	X	1745	-0-	-704	-0-	1737	2	8	9	Y	7	6	1			1
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	1684	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1650	X	1634	-0-	-16	-0-	1628	2	6	9	Y	5	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2214	-0-	-186	-0-	2204	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	2004	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1915	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1600	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	971	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	1920	N	651	-0-	-1269	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	Y	15	15	1			2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1337	2	26	9	Y	24	22	1			4
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1268	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	27	1			3
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1317	2	29	9	Y	26	27	1			2
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1288	2	24	9	Y	22	21	1			3

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	578	2	35	9	N	32	43	1			7
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	636	2	22	9	N	20	24	1			3
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19	9	N	17	18	1			2
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	N	15	15	1			2
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	825	2	21	9	N	19	16	1			5
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	874	2	13	9	N	12	13	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3240	-0-	140	180	3239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2865	N	2685	-0-	-180	-0-	2684	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1452	2	76	9	Y	69	44	1			53
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	87	1			13
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1489	2	40	9	Y	36	42	1			7
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1614	2	35	9	Y	32	20	1			19
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1163	2	24	9	Y	22	36	1			5
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	1154	2	30	9	Y	27	16	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1847	-0-	-323	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1651	-0-	-479	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

04	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	1424	2	10	9	Y	9	10	1			1
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1600	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1590	N	1301	-0-	-289	-0-	1298	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	1177	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1493	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1500	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1415	2	15	9	Y	14	9	1			11
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	18	1			3
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1366	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	1488	N	1096	-0-	-392	-0-	1088	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	1182	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	1221	2	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1131	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1145	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1162	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	Y	7	7	1			1

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	164	1	804	2	Y	71	75	1			10
							78	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	761	2	Y	60	47	1			23
							66	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	208	1	720	2	Y	44	55	1			12
							48	9									
07	1085	N	802	-0-	-283	-0-	197	1	561	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
08	992	N	438	-0-	-554	-0-	98	1	300	2	Y	36	38	1	2	8	2
							40	9									
09	990	N	407	-0-	-583	-0-	94	1	276	2	Y	34	27	1			9
							37	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2290	2	6	9	Y	5	4	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	125	1	531	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
05	806	N	578	-0-	-228	-0-	87	1	479	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	102	1	658	2	Y	9	12	1			1
							10	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	134	1	794	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	14	14	1	1	8	2
							15	9									
09	780	N	484	-0-	-296	-0-	83	1	392	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	270	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	604	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

04	2310	X	2174	-0-	-136	-0-	2150	2	24	9	Y	22	22	1			4
05	3193	X	2162	-0-	-1031	-0-	2141	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3210	X	628	-0-	-2582	-0-	619	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	3317	X	1168	-0-	-2149	-0-	1149	2	19	9	Y	17	17	1			1
08	2852	X	1290	-0-	-1562	-0-	1273	2	17	9	Y	15	14	1			2
*09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2608	2	18	9	Y	16	16	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	698	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	DLQ G-10		708	-0-	708	1410	704	2	4	9	Y	4	3	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	553	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	228	-0-	-192	-0-	224	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	181	-0-	-408	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	1178	X	1036	-0-	-142	-0-	1021	2	15	9	Y	14	14	1			3
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	983	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	1333	X	951	-0-	-382	-0-	931	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	933	2	13	9	Y	12	13	1			1
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	Y	4	7	1			1
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	52	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

04	750	N	129	-0-	-621	-0-	13 2	1 9	114	2	Y	2	2	1			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	104	2	Y	1	1	1			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	132	2	Y	1	1	1			-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	158	2	Y	1	1	1			-0-
08	161	X	161	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	141	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
09	150	X	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

04	690	N	493	-0-	-197	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	298	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	44	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	54	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	96	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	88	2	10	9	Y	9	10	1			1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	97	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	869	2	59	9	Y	54	49	1			7
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	531	2	48	9	Y	44	46	1			5
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	522	2	44	9	Y	40	39	1			6
07	930	N	401	-0-	-529	-0-	364	2	37	9	Y	34	36	1			4
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	425	2	57	9	Y	52	51	1			5
09	570	N	386	-0-	-184	-0-	349	2	37	9	Y	34	35	1			4

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

04	1320	N	442	-0-	-878	-0-	433	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	775	N	377	-0-	-398	-0-	365	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13	9	Y	12	14	1			1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8	9	1			1
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	533	2	9	9	Y	8	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1951	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2062	2	37	9	Y	34	34	1			15
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2432	2	30	9	Y	27	31	1			11
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2406	2	29	9	Y	26	30	1			7
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2407	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2148	2	34	9	Y	31	33	1			1
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1994	2	28	9	Y	25	16	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	Y	4					11
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1353	2	2	9	Y	2	10	1			3
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1269	2	4	9	Y	4					7
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1257	2	4	9	Y	4	9	1			2
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1328	2	4	9	Y	4					6
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4	9	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2	24	9	Y	22	16	1			19
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2491	2	25	9	Y	23	32	1			10
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2156	2	39	9	Y	35	22	1			23
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2473	2	50	9	Y	45	67	1			1
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2603	2	43	9	Y	39	33	1			7
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6	9	Y	5	12	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	754	2	6	9	Y	5	4	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3698	-0-	-394	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1426	2	10	9	Y	9					27
05	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1510	2	6	9	Y	5	24	1			8
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1460	2	9	9	Y	8					16
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1517	2	11	9	Y	10	21	1			5
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9					14
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	Y	9	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1634	2	25	9	Y	23	27	1			9
05	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1692	2	15	9	Y	14	18	1			5
06	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1641	2	15	9	Y	14	16	1			3
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15	17	1			3
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	17	1			1

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2378	-0-	-712	-0-	2370	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2424	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	3090	X	2785	-0-	-305	-0-	2768	2	17	9	Y	15	12	1			5
07	3193	X	1424	-0-	-1769	-0-	1411	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
08	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2516	2	8	9	Y	7	6	1			1
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2836	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2769	-0-	-51	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	684	2	28	9	Y	25	25	1			12
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	2	34	9	Y	31	32	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	29	1			7
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	30	1			3
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1950	2	33	9	Y	30	32	1			1
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	2	28	9	Y	25	16	1			10

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2837	2	8	9	Y	7	6	1			7
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2868	2	8	9	Y	7	12	1			2
06	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	2773	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2640	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2672	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2565	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	6	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2987	-0-	-13	79	2979	2	8	9	Y	7	7	1			3
05	2943	N	2864	-0-	-79	-0-	2857	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2646	2	7	9	Y	6	8	1			1
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2687	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2593	2	7	9	Y	6	6	1			2
09	2100	X	883	-0-	-1217	-0-	877	2	6	9	Y	5	5	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1899	2	10	9	Y	9	10	1			2
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1786	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	2	8	9	Y	7	6	1			2
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	Y	6	6	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
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	2	10	9	Y	9	11	1			3
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	Y	7	5	1			5
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1242	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1281	2	8	9	Y	7	10	1			1
08	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1204	2	9	9	Y	8	5	1			4
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1136	2	7	9	Y	6	10	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	338	-0-	-1181	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	513	-0-	-1107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	384	-0-	-1321	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					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
04	1620	N	1371	-0-	-249	-0-	1363	2	8	9	Y	7	10	1			2
05	1550	N	871	-0-	-679	-0-	863	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	1			5
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1540	2	7	9	Y	6	10	1			1
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1528	2	7	9	Y	6	5	1			2
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1503	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1140	X	721	-0-	-419	-0-	709	2	12	9	Y	11	7	1			11
05	1178	X	621	-0-	-557	-0-	614	2	7	9	Y	6	16	1			1
06	1140	X	500	-0-	-640	-0-	494	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	5	1			6
08	744	X	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	Y	5	10	1			1
*09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	3	1			5

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
04	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3404	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3928	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3626	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3771	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3661	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3448	2	3	9	Y	3	1	1			2

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1585	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1571	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	1537	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	1522	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1431	2	8	9	Y	7	5	1			3
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1430	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	19	1			4
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1524	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1307	2	13	9	Y	12	10	1			10
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1382	2	11	9	Y	10	18	1			2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1722	2	12	9	Y	11	10	1			3
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	16	1			2

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	Y	32	19	1			24
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1265	2	35	9	Y	32	35	1			21
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1705	2	31	9	Y	28	33	1			16
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	Y	39	52	1			3
08	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			1
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1638	2	15	9	Y	14					15

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1081	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1056	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1113	2	15	9	Y	14	15	1			1
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	12	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	2	14	9	Y	13	12	1			3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14	16	1			1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	Y	12	11	1			2
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			1
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	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
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2777	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34	39	1			2
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2708	2	34	9	Y	31	28	1			5
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2729	2	34	9	Y	31	32	1			4
08	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2582	2	23	9	Y	21	23	1			2
09	2820	X	2550	-0-	-270	-0-	2531	2	19	9	Y	17	19	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					118
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					118
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	422	2	92	9	N	84	172	1			30
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					30
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	2	9	9	Y	8	5	1			6
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3310	2	11	9	Y	10	9	1			7
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2818	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3136	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2758	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2896	2	4	9	Y	4					5

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2128	2	9	9	Y	8	1	1			8
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2892	2	30	9	Y	27	24	1			11
06	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2313	2	25	9	Y	23	28	1			6
07	3100	N	3240	-0-	140	140	3215	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	2278	2	29	9	Y	26	29	1			-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2883	2	28	9	Y	25	15	1			10

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	1565	2	14	9	Y	13	16	1			5
05	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1622	2	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1465	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1391	2	10	9	Y	9	10	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3184	2	37	9	Y	34	23	1			11
06	3000	N	3242	-0-	242	363	3201	2	41	9	Y	37	40	1			8
07	3100	N	3185	-0-	85	448	3134	2	51	9	Y	46	41	1			13
08	3371	X	2923	-0-	-448	-0-	2882	2	41	9	Y	37	42	1			8
09	2820	X	2619	-0-	-201	-0-	2578	2	41	9	Y	37	43	1			2

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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1810	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1989	2	14	9	Y	13	13	1			1
09	1650	X	1646	-0-	-4	-0-	1634	2	12	9	Y	11	10	1			2

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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19	18	1			4
05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1451	2	19	9	Y	17	20	1			1
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1711	2	21	9	Y	19	17	1			3
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1295	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1302	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	59	-0-	-1471	-0-	57	2	2	9	Y	2					8
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1814	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	Y	4					7
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2294	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	Y	5					8
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	11	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1373	2	55	9	Y	50	46	1			11
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1388	2	58	9	Y	53	60	1			4
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1316	2	51	9	Y	46	43	1			7
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1192	2	53	9	Y	48	49	1			6
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1192	2	30	9	Y	27	32	1			1
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1511	2	132	9	Y	120	112	1			26
05	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1475	2	140	9	Y	127	144	1			9
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1506	2	125	9	Y	114	105	1			18
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1653	2	125	9	Y	114	118	1			14
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1617	2	67	9	Y	61	74	1			1
09	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3203	2	6	9	Y	5	5	1			4
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	3180	X	3142	-0-	-38	-0-	3138	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3264	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	Y	4	5	1			1
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3104	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2888	2	10	9	Y	9	12	1			3
05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	2820	2	11	9	Y	10	7	1			6
06	3030	X	2565	-0-	-465	-0-	2556	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	3131	X	2523	-0-	-608	-0-	2514	2	9	9	Y	8	13	1			2
08	3007	X	2387	-0-	-620	-0-	2379	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	2209	2	10	9	Y	9	11	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	Y	16	10	1			12
05	1147	N	945	-0-	-202	-0-	927	2	18	9	Y	16	17	1			11
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1346	2	15	9	Y	14	17	1			8
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1220	2	22	9	Y	20	27	1			1
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	998	2	8	9	Y	7					8

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	2325	N	1613	-0-	-712	-0-	1611	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1991	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3233	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3015	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	15	12	1			7
							17	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
07	992	N	833	-0-	-159	-0-	50	1	770	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	21	1	291	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-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
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	631	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	992	N	607	-0-	-385	-0-	605	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	593	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	463	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

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
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	625	-0-	-185	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	490	-0-	-254	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	Y	37	36	1			6
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1251	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1255	2	33	9	Y	30	32	1			3
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	Y	55	44	1			18
							61	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	121	1	1875	2	Y	47	54	1			11
							52	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1773	2	Y	52	46	1			17
							57	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1829	2	Y	54	65	1			6
							59	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	Y	41	40	1			4
							45	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

04	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	613	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	36	1	552	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	872	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	52	1	852	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1304	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	908	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	868	N	498	-0-	-370	-0-	494	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8	7	1			1
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1077	2	13	9	Y	12	11	1			2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1343	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	Y	3	4	1			1
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1395	N	944	-0-	-451	-0-	942	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	Y	3	2	1			1
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	Y	3	3	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	162	1	2897	2	Y	40	63	1			7
							44	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	168	1	3006	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	148	1	2662	2	Y	33	31	1			16
							36	9									
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	154	1	2694	2	Y	33	30	1			19
							36	9									
08	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	154	1	2644	2	Y	31	30	1			20
							34	9									
*09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	156	1	2708	2	Y	33	29	1			24
							36	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

04	330	N	241	-0-	-89	-0-	233	2	8	9	Y	7	10	1			1
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	267	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	239	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	291	2	10	9	Y	9	8	1			1
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	2	9	9	Y	8	7	1			2

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	278	-0-	-94	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	372	X	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	360	X	294	-0-	-66	-0-	291	2	3	9	Y	3	2	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2845	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1952	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

04	2640	X	21	-0-	-2619	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1228	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1032	2	14	9	Y	13	14	1			2
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1139	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1202	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

04	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2078	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2132	2	8	9	Y	7	10	1			1
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2067	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2003	2	6	9	Y	5	5	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

04	1590	N	74	-0-	-1516	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	290	2	29	9	Y	26	24	1			2
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	302	2	23	9	Y	21	21	1			2
09	240	N	156	-0-	-84	-0-	146	2	10	9	Y	9	10	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1148	2	10	9	Y	9	9	1			1
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1033	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

04	720	N	4	-0-	-716	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2	Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1710	2	28	9	Y	25	20	1			8
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1955	2	24	9	Y	22	25	1			5
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1974	2	26	9	Y	24	21	1			8
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	Y	25	30	1			3
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1260	2	17	9	Y	15	16	1			2
09	1230	N	930	-0-	-300	-0-	916	2	14	9	Y	13	15	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	153	2	10	9	Y	9	9	1			2
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	172	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2894	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2798	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2868	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2849	2	10	9	Y	9	10	1			1
09	2850	X	2554	-0-	-296	-0-	2540	2	14	9	Y	13	12	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2703	-0-	-2667	-0-	2701	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	5549	X	2359	-0-	-3190	-0-	2356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	5370	X	4928	-0-	-442	-0-	4925	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	3689	X	2478	-0-	-1211	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	3534	X	2272	-0-	-1262	-0-	2259	2	13	9	Y	12	11	1			3
09	4920	X	2342	-0-	-2578	-0-	2325	2	17	9	Y	15	14	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	551	-0-	-139	-0-	537	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	806	X	661	-0-	-145	-0-	650	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	840	X	521	-0-	-319	-0-	512	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
07	868	X	655	-0-	-213	-0-	629	2	26	9	Y	24	23	1			1
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14	13	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3052	-0-	-758	-0-	3035	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	3937	X	2685	-0-	-1252	-0-	2667	2	18	9	Y	16	16	1			3
06	3810	X	1862	-0-	-1948	-0-	1847	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	3565	X	1822	-0-	-1743	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	3565	X	1585	-0-	-1980	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	3060	X	1794	-0-	-1266	-0-	1777	2	17	9	Y	15	14	1			2

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
04	1080	X	996	-0-	-84	-0-	995	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	1024	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	X	312	-0-	-773	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1305	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3000	N	3903	-0-	903	903	3859	2	44	9	Y	40	43	1			5
07	3100	N	3401	-0-	301	1204	3365	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	3100	N	2864	-0-	-236	968	2829	2	35	9	Y	32	33	1			3
*09	3397	X	2429	-0-	-968	-0-	2399	2	30	9	Y	27	26	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2057	2	23	9	Y	21	21	1			3
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1941	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2067	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1991	2	21	9	Y	19	20	1			2
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1948	2	18	9	Y	16	16	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	369	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1640	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	1234	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1812	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2275	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2014	2	9	9	Y	8	8	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2346	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2699	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2595	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2751	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2598	2	9	9	Y	8	7	1			2
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2645	2	12	9	Y	11	10	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1823	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1262	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1421	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1891	X	1296	-0-	-595	-0-	1288	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1891	X	1541	-0-	-350	-0-	1533	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	1486	2	7	9	Y	6	6	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1369	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1351	2	8	9	Y	7	6	1			1
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	318	-0-	-282	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	358	-0-	-212	-0-	344	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	620	N	186	-0-	-434	-0-	184	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	Y	2	1	1			1
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1743	2	24	9	Y	22	20	1			4
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1713	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1674	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1664	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	20	1			2
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16	16	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1773	2	54	9	Y	49	39	1			16
05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1814	2	43	9	Y	39	45	1			10
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1855	2	51	9	Y	46	41	1			15
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1814	2	53	9	Y	48	58	1			5
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1951	2	32	9	Y	29	32	1			2
*09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1975	2	40	9	Y	36	35	1			3

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	Y	8	6	1			3
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	2	6	9	Y	5	5	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1170	N	806	-0-	-364	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	41	1	804	2	N	-0-					-0-
06	840	N	757	-0-	-83	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-
07	837	N	744	-0-	-93	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	43	1	694	2	N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	661	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
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	1129	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
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 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
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2072	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	8	1			4
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	8	1			3
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	8	1			1
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	874	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	928	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	1015	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	870	N	303	-0-	-567	-0-	303	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1770	N	1101	-0-	-669	-0-	1078	2	23	9	Y	21	27	1			9
05	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1554	2	52	9	Y	47	53	1			3
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1641	2	34	9	Y	31					34
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1623	2	56	9	Y	51	54	1			31
08	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1269	2	41	9	Y	37	46	1			22
09	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1592	2	50	9	Y	45	60	1			7

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2050	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2119	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2032	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1963	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2020	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2019	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2185	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1784	2	13	9	Y	12	12	1			2

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
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2096	2	114	9	Y	104	106	1			46
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2140	2	95	9	Y	86	96	1			36
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1990	2	89	9	Y	81	94	1			23
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1996	2	90	9	Y	82	95	1			10
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1987	2	106	9	Y	96	103	1			3
09	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1894	2	87	9	Y	79	51	1			31

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3160	2	35	9	Y	32	40	1			11
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3202	2	29	9	Y	26	20	1			17
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	2	20	9	Y	18	19	1			16
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3196	2	30	9	Y	27	39	1			4
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3149	2	35	9	Y	32	21	1			15
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2911	2	29	9	Y	26	39	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1897	2	28	9	Y	25	28	1			5
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1902	2	23	9	Y	21	23	1			3
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2005	2	20	9	Y	18	18	1			3
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	Y	20	18	1			5
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2035	2	19	9	Y	17	21	1			1
09	2040	X	1829	-0-	-211	-0-	1817	2	12	9	Y	11	12	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	1770	N	772	-0-	-998	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1364	N	605	-0-	-759	-0-	603	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1829	N	620	-0-	-1209	-0-	617	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	780	N	620	-0-	-160	-0-	617	2	3	9	Y	3	4	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	38	1			9
07	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	1394	2	30	9	Y	27	33	1			3
08	3100	N	3233	-0-	133	133	3214	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
*09	3000	N	3723	-0-	723	856	3717	2	6	9	Y	5	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
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	88	1	1292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1437	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1468	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	102	1	1573	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	122	1	1731	2	Y	15	10	1	6	8	1
							17	9									
*09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	120	1	1564	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	Y	10	5	1			7
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	Y	10	10	1			7
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	Y	12	16	1			1
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2136	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	2	4	9	Y	4					5

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

04	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	2264	2	17	9	Y	15	17	1			6
05	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2566	2	9	9	Y	8	11	1			3
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2406	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	2	12	9	Y	11	10	1			3
08	2573	N	2160	-0-	-413	-0-	2150	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	2430	N	2017	-0-	-413	-0-	2006	2	11	9	Y	10	11	1			1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

04	2670	X	2433	-0-	-237	-0-	156	1	2270	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	144	1	2006	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	142	1	2231	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	144	1	2226	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	142	1	2007	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	2370	N	1915	-0-	-455	-0-	136	1	1773	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2738	2	24	9	Y	22	33	1			7
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2783	2	24	9	Y	22	16	1			13
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	21	17	1			17
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2744	2	20	9	Y	18	31	1			4
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2820	2	21	9	Y	19	17	1			6
*09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2567	2	23	9	Y	21	25	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	522	-0-	-918	-0-	483	2	39	9	Y	35	31	1			27
05	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	186	2	42	9	Y	38	56	1			9
06	1470	N	305	-0-	-1165	-0-	270	2	35	9	Y	32	32	1			9
07	527	N	146	-0-	-381	-0-	115	2	31	9	Y	28	31	1			6
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	82	2	32	9	Y	29	32	1			3
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	124	2	28	9	Y	25	25	1			3

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
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	33	1			16
05	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	3385	2	18	9	Y	16					32
06	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3184	2	9	9	Y	8	32	1			8
07	3472	X	2803	-0-	-669	-0-	2786	2	17	9	Y	15					23
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3284	2	19	9	Y	17	32	1			8
*09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3314	2	18	9	Y	16					24

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
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	196	2	3	9	Y	3	1	1			2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	840	X	368	-0-	-472	-0-	366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	Y	15	14	1			3
05	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1907	2	18	9	Y	16	18	1			1
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	1739	2	15	9	Y	14	13	1			2
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1946	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1769	2	12	9	Y	11	11	1			2
09	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1680	2	36	9	Y	33	29	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2293	-0-	-257	-0-	2291	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2542	X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	1572	-0-	-768	-0-	1570	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	2337	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

04	3660	X	3164	-0-	-496	-0-	3153	2	11	9	N	10	12	1			4
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3301	2	7	9	N	6	8	1			2
06	3660	X	3197	-0-	-463	-0-	3190	2	7	9	N	6	7	1			1
07	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	3198	2	9	9	N	8	7	1			2
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3095	2	7	9	N	6	7	1			1
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2950	2	7	9	N	6	7	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

04	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	2			Y	-0-	1	1			1
05	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2015	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2310	X	1894	-0-	-416	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	216	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1787	2	20	9	Y	18	18	1			3
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1834	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1777	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1821	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	Y	16	17	1			1
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	Y	14	13	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	598	X	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	X	390	-0-	-90	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	744	X	434	-0-	-310	-0-	433	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	337	-0-	-252	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	1147	2	19	9	Y	17	21	1			3
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1124	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	1830	N	374	-0-	-1456	-0-	362	2	12	9	Y	11	12	1			1
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	619	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1436	-0-	-454	-0-	1428	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	10	1			2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2052	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	9	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	52	-0-	52	52	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1740	X	1568	-0-	-172	-0-	1562	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2482	-0-	-518	2756	2463	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	3100	N	1430	-0-	-1670	1086	1415	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	2220	N	711	-0-	-1509	-0-	698	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2934	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	681	2	4	9	Y	4	3	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1690	808	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1466	-0-	-754	-0-	1441	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	1374	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	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
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	996	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1064	2	29	9	Y	26	28	1			4
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	914	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1107	2	26	9	Y	24	24	1			3
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	2	24	9	Y	22	23	1			2
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1079	2	22	9	Y	20	19	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18	17	1			3
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1401	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1458	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1486	2	33	9	Y	30	31	1			3
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1436	2	29	9	Y	26	25	1			4

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	13	22	1			2
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1811	2	14	9	Y	13	10	1			5
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1862	2	10	9	Y	9	10	1			4
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1			6
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	10	1			9
*09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	Y	12	20	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5505	2	39	9	Y	35	38	1			6
05	5239	X	4168	-0-	-1071	-0-	4126	2	42	9	Y	38	43	1			1
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5052	2	46	9	Y	42	39	1			4
07	5239	X	3412	-0-	-1827	-0-	3370	2	42	9	Y	38	37	1			5
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5945	2	26	9	Y	24	23	1			6
*09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5401	2	37	9	Y	34	32	1			8

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	135	1	1970	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	136	1	1888	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	137	1	2142	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	132	1	1875	2	Y	22	16	1	7	8	2
							24	9									
09	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	143	1	1857	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4302	2	44	9	Y	40	51	1			13
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4345	2	39	9	Y	35	26	1			22
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4105	2	26	9	Y	24	25	1			21
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4220	2	37	9	Y	34	50	1			5
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4130	2	45	9	Y	41	26	1			20
*09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3865	2	34	9	Y	31	49	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2055	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1819	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2640	2	22	9	Y	20	23	1			8
05	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	2640	2	12	9	Y	11	15	1			4
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2725	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2767	2	17	9	Y	15	14	1			4
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2885	2	14	9	Y	13	14	1			3
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13	15	1			1

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1285	-0-	-215	-0-	1264	2	21	9	Y	19	13	1			13
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1628	2	25	9	Y	23	20	1			16
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1528	2	23	9	Y	21	25	1			12
07	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	1186	2	19	9	Y	17	28	1			1
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1328	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	1112	2	6	9	Y	5					6

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3196	2	26	9	Y	24	26	1			4
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3309	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3316	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3255	2	22	9	Y	20	21	1			2
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3115	2	20	9	Y	18	17	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2201	-0-	-403	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2190	N	1087	-0-	-1103	-0-	1066	2	21	9	Y	19	23	1			6
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2606	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2370	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	Y	18	15	1			8
08	2263	N	1275	-0-	-988	-0-	1257	2	18	9	Y	16	22	1			2
09	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1943	2	24	9	Y	22	24	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	Y	3	5	1			1
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2464	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2540	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	Y	4	5	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
04	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1407	2	54	9	Y	49	75	1			13
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1749	2	61	9	Y	55	34	1			34
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1960	2	42	9	Y	38	39	1			33
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	9	Y	56	80	1			9
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1839	2	73	9	Y	66	43	1			32
09	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1694	2	57	9	Y	52	80	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2126	2	13	9	Y	12	7	1			9
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2293	2	14	9	Y	13	13	1			9
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2308	2	15	9	Y	14	19	1			1
08	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1916	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2409	2	6	9	Y	5					6

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1795	2	66	9	Y	60	56	1			13
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1818	2	70	9	Y	64	72	1			5
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1762	2	62	9	Y	56	52	1			9
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	Y	57	59	1			7
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1765	2	43	9	Y	39	42	1			4
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1669	2	59	9	Y	54	49	1			9

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
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2336	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2240	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
06	2460	N	2088	-0-	-372	-0-	2076	2	12	9	Y	11	10	1			1
07	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	2033	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2383	2	8	9	Y	7	7	1			2
09	2100	N	548	-0-	-1552	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	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
04	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1715	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1745	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1668	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1756	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1802	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	9	1			1

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	Y	6	5	1			1
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1818	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1746	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1648	2	9	9	Y	8	8	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	1004	-0-	-16	-0-	1003	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	978	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	1020	X	865	-0-	-155	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1052	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	990	X	743	-0-	-247	-0-	741	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	451	2	12	9	Y	11	14	1			4
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	448	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	397	2	8	9	Y	7	7	1			6
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	96	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	2851	2	43	9	Y	39	42	1			15
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	2915	2	43	9	Y	39	42	1			12
06	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	2935	2	37	9	Y	34	34	1			12
07	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	2581	2	37	9	Y	34	44	1			2
08	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	2807	2	32	9	Y	29	18	1			13
09	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	2727	2	35	9	Y	32	34	1			11

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2702	2	90	9	Y	82	81	1			13
05	3100	N	3571	-0-	471	471	3486	2	85	9	Y	77	78	1			12
06	3000	N	3938	-0-	938	1409	3860	2	78	9	Y	71	74	1			9
07	3100	N	2895	-0-	-205	1204	2816	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	4053	X	2849	-0-	-1204	-0-	2774	2	75	9	Y	68	71	1			6
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2726	2	65	9	Y	59	57	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2628	2	30	9	Y	27	25	1			5
05	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2733	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2634	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2703	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2686	2	28	9	Y	25	27	1			2
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2612	2	25	9	Y	23	22	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2760	N	2712	-0-	-48	-0-	2661	2	51	9	Y	46	43	1			8
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2638	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2755	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2542	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2585	2	45	9	Y	41	43	1			4
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2628	2	39	9	Y	35	34	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1749	2	Y	80	79	1			13
							88	9									
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	310	1	1909	2	Y	75	76	1			12
							83	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	300	1	1842	2	Y	69	72	1			9
							76	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	310	1	1939	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	308	1	1880	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	300	1	1797	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2559	2	8	9	N	7	7	1			3
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3	9	N	3	5	1			1
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	N	5	5	1			1
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2315	2	6	9	N	5	5	1			1
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	1			1
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2214	2	4	9	N	4	5	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

04	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4473	2	67	9	Y	61	57	1			11
05	5022	X	4612	-0-	-410	-0-	4537	2	75	9	Y	68	68	1			11
06	4860	X	4382	-0-	-478	-0-	4314	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	4443	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4506	2	67	9	Y	61	63	1			6
09	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	4364	2	57	9	Y	52	50	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1468	2	55	9	Y	50	49	1			8
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1606	2	58	9	Y	53	53	1			8
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1517	2	54	9	Y	49	51	1			6
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1675	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1766	2	53	9	Y	48	50	1			4
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1762	2	46	9	Y	42	40	1			6

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2864	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	2456	2	4	9	Y	4	8	1			1
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3470	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3095	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3045	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2898	2	3	9	Y	3	2	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5174	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5353	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5137	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5244	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	5363	X	5193	-0-	-170	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5045	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4878	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5286	2	29	9	Y	26	27	1			4
06	5190	X	5099	-0-	-91	-0-	5071	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5193	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5123	2	26	9	Y	24	25	1			2
*09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4958	2	23	9	Y	21	20	1			3

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6345	X	3971	-0-	-2374	-0-	3928	2	43	9	Y	39	24	1			30
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3996	2	50	9	Y	45	45	1			30
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3155	2	40	9	Y	36	45	1			21
07	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	1928	2	44	9	Y	40	58	1			3
08	2294	X	1752	-0-	-542	-0-	1730	2	22	9	Y	20	21	1			2
09	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1738	2	25	9	Y	23					25

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1449	-0-	-2023	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1935	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	3100	N	3378	-0-	278	278	3372	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	3000	N	2943	-0-	-57	221	2939	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2224	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2697	X	1332	-0-	-1365	-0-	1329	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3394	2	6	9	Y	5	4	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2751	-0-	-549	-0-	2709	2	42	9	Y	38	37	1			6
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	2584	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2518	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3379	X	2707	-0-	-672	-0-	2670	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3224	X	2746	-0-	-478	-0-	2711	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	1369	2	22	9	Y	20	20	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1922	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4406	-0-	-364	-0-	4378	2	28	9	Y	25	22	1			5
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4449	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4317	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4867	X	4507	-0-	-360	-0-	4473	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	4464	X	4243	-0-	-221	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			3
*09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4434	2	28	9	Y	25	24	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2915	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3007	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2652	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2697	N	2693	-0-	-4	-0-	2684	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2836	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1992	-0-	-168	-0-	1980	2	12	9	Y	11	16	1			1
05	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	2404	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4034	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4160	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3990	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4263	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4318	2	15	9	Y	14	15	1			1
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4180	2	14	9	Y	13	12	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	2907	2	20	9	Y	18	12	1			15
05	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2977	2	18	9	Y	16	27	1			4
06	3060	X	2753	-0-	-307	-0-	2739	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	3162	X	2915	-0-	-247	-0-	2904	2	11	9	Y	10	12	1			2
08	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2950	2	13	9	Y	12	13	1			1
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2978	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	2	30	9	Y	27	29	1			9
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	24	1			7
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3651	2	25	9	Y	23	29	1			1
08	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	3510	2	26	9	Y	24	16	1			9
09	DLQ G-10		3300	-0-	3300	6836	3275	2	25	9	Y	23	24	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	1637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1668	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1371	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2418	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2401	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2018	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2323	2	85	9	Y	77	80	1			12
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2324	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	63	1			8
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2639	2	68	9	Y	62	62	1			8
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2568	2	64	9	Y	58	61	1			5
*09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2617	2	56	9	Y	51	49	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4166	-0-	-64	-0-	4132	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4290	2	44	9	Y	40	39	1			6
06	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	4132	2	40	9	Y	36	37	1			5
07	4340	X	4322	-0-	-18	-0-	4281	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4251	2	37	9	Y	34	36	1			3
*09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	Y	30	29	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2225	-0-	-85	-0-	2222	2	3	9	Y	3					3

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2357	2	22	9	N	20	27	1			4
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13	15	1			2
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2294	2	11	9	N	10	11	1			1
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2240	2	10	9	N	9	9	1			1
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12	10	1			3
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	213	-0-	-314	-0-	203	2	10	9	Y	9	8	1			1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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
04	2100	N	1811	-0-	-289	-0-	1761	2	50	9	Y	45	45	1			7
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1914	2	30	9	Y	27	31	1			3
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1631	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
07	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1586	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1474	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2316	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	2380	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2301	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2367	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2350	2	20	9	Y	18	18	1			2
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	15	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	2375	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2375	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	2392	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	2039	2	24	9	Y	22	22	1			3
08	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	2351	2	23	9	Y	21	22	1			2
09	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	2214	2	21	9	Y	19	18	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2173	-0-	-197	-0-	2120	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2193	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2267	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2241	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2169	2	37	9	Y	34	33	1			5

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	84	90	1			12
							92	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	294	1	4084	2	Y	71	56	1			27
							78	9									
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	279	1	4370	2	Y	52	65	1			14
							57	9									
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	286	1	4401	2	Y	59	56	1			17
							65	9									
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	290	1	4118	2	Y	74	77	1	6	8	8
							81	9									
09	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	269	1	3508	2	Y	61	58	1			11
							67	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3720	2	109	9	Y	99	98	1			16
05	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	3805	2	102	9	Y	93	94	1			15
06	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3704	2	77	9	Y	70	77	1			8
07	4092	X	3737	-0-	-355	-0-	3683	2	54	9	Y	49	51	1			6
08	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	3746	2	52	9	Y	47	49	1			4
09	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3626	2	45	9	Y	41	39	1			6

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	3410	X	711	-0-	-2699	-0-	702	2	9	9	Y	8	10	1			1
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4589	2	18	9	Y	16	13	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

04	3330	X	2735	-0-	-595	-0-	2700	2	35	9	Y	32	38	1			13
05	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	2786	2	21	9	Y	19	25	1			7
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2632	2	22	9	Y	20	23	1			4
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	2702	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	3038	X	2903	-0-	-135	-0-	2881	2	22	9	Y	20	23	1			4
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2831	2	26	9	Y	24	26	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1713	2	7	9	Y	6	9	1			1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1812	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1725	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1755	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1706	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1628	2	14	9	Y	13	12	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

04	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	3203	2	25	9	Y	23	33	1			4
05	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3372	2	19	9	Y	17	19	1			2
06	3540	X	3393	-0-	-147	-0-	3375	2	18	9	Y	16	15	1			3
07	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3451	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3455	2	18	9	Y	16	20	1			1
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3337	2	17	9	Y	15	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	233	-0-	-787	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	837	N	161	-0-	-676	-0-	160	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1193	2	18	9	Y	16	14	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2697	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2731	2	25	9	Y	23	23	1			4
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21	22	1			3
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2841	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2790	2	22	9	Y	20	21	1			2
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2690	2	19	9	Y	17	17	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2506	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2780	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2732	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2659	2	6	9	Y	5	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2057	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	1850	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1938	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2033	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2455	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2597	2	74	9	Y	67	68	1			11
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2491	2	68	9	Y	62	65	1			8
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2575	2	70	9	Y	64	64	1			8
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	Y	60	63	1			5
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2464	2	57	9	Y	52	50	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	3426	2	46	9	Y	42	40	1			7
05	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3564	2	36	9	Y	33	35	1			5
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3390	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	3400	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3348	2	28	9	Y	25	27	1			2
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3315	2	25	9	Y	23	22	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2391	2	56	9	Y	51	51	1			8
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2382	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2309	2	34	9	Y	31	33	1			4
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2390	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2392	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	26	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2120	2	50	9	Y	45	51	1			8
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2209	2	46	9	Y	42	44	1			6
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2126	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2185	2	43	9	Y	39	35	1			11
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2185	2	39	9	Y	35	44	1			2
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2010	2	33	9	Y	30	30	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1857	2	125	9	Y	114	111	1			51
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1977	2	118	9	Y	107	105	1			53
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1924	2	117	9	Y	106	138	1			21
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2071	2	128	9	Y	116	102	1			35
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2065	2	119	9	Y	108	102	1			41
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1706	2	121	9	Y	110	101	1			50

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3644	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3844	X	3832	-0-	-12	-0-	3792	2	40	9	Y	36	36	1			6
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	3762	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3690	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3334	2	30	9	Y	27	26	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3945	2	120	9	Y	109	97	1			66
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3983	2	140	9	Y	127	185	1			8
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3829	2	46	9	Y	42					50
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3968	2	77	9	Y	70	77	1			43
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3993	2	78	9	Y	71	76	1			38
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3686	2	30	9	Y	27	60	1			5

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3100	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3215	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3031	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3092	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3196	2	20	9	Y	18	18	1			2
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2153	2	94	9	Y	85	84	1			14
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2255	2	73	9	Y	66	70	1			10
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2177	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2103	2	64	9	Y	58	58	1			7
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62	9	Y	56	58	1			5
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1987	2	53	9	Y	48	46	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2069	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2141	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2011	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2125	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2118	2	44	9	Y	40	41	1			4
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2103	2	37	9	Y	34	33	1			5

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3808	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3987	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	2	22	9	Y	20	22	1			3
07	3906	X	3888	-0-	-18	-0-	3865	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3823	2	21	9	Y	19	20	1			2
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3717	2	18	9	Y	16	16	1			2

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1616	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1501	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1445	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1627	2	48	9	Y	44	43	1			6
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1527	2	44	9	Y	40	42	1			4
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1380	2	39	9	Y	35	34	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	Y	3	2	1			1
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2179	2	14	9	Y	13	12	1			2

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14	9	Y	13	14	1			5
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3898	2	14	9	Y	13	14	1			4
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3462	2	12	9	Y	11	11	1			4
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3888	2	13	9	Y	12	15	1			1
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11	9	Y	10	7	1			4
*09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3737	2	12	9	Y	11	11	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3580	-0-	-140	-0-	3551	2	29	9	Y	26	30	1			5
05	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	3785	2	25	9	Y	23	25	1			3
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3597	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3648	2	24	9	Y	22	20	1			6
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3606	2	22	9	Y	20	25	1			1
09	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3200	2	17	9	Y	15	15	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2771	2	54	9	Y	49	99	1			33
05	3069	X	1864	-0-	-1205	-0-	1844	2	20	9	Y	18					51
06	2970	X	82	-0-	-2888	-0-	82	2			Y	-0-	51	1			-0-
07	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2152	2	8	9	Y	7					7
08	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	2122	2	29	9	Y	26	19	1			14
09	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	2251	2	11	9	Y	10					24

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1869	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	Y	10	12	1			1
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2027	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1893	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1606	2	52	9	Y	47	52	1			8
05	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1658	2	56	9	Y	51	57	1			2
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1622	2	63	9	Y	57	54	1			5
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1656	2	66	9	Y	60	54	1			11
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32	37	1			6
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1667	2	29	9	Y	26	26	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2692	2	56	9	Y	51	34	1			41
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	Y	42	73	1			10
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	Y	34	34	1			10
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2566	2	34	9	Y	31	34	1			7
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2595	2	33	9	Y	30	34	1			3
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2561	2	37	9	Y	34	33	1			4

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1943	-0-	-337	-0-	1913	2	30	9	Y	27	36	1			5
05	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2024	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	1861	2	33	9	Y	30	22	1			16
07	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1846	2	29	9	Y	26	36	1			6
08	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	1975	2	28	9	Y	25	19	1			12
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	18	1			15

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2843	N	2459	-0-	-384	-0-	2445	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	2272	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2387	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	2	14	9	Y	13	14	1			1
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13	9	Y	12	11	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2772	2	9	9	Y	8	11	1			1
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2827	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2607	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2384	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2298	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2799	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7371	X	4734	-0-	-2637	-0-	294	1	4297	2	Y	130	140	1			18
							143	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	289	1	4015	2	Y	111	87	1			42
							122	9									
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	287	1	4497	2	Y	82	102	1			22
							90	9									
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	290	1	4474	2	Y	91	87	1			26
							100	9									
08	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	285	1	4044	2	Y	106	120	1			12
							117	9									
09	4350	X	4008	-0-	-342	-0-	278	1	3625	2	Y	95	90	1			17
							105	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	123	1	2174	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	146	1	2255	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
06	2760	X	2410	-0-	-350	-0-	139	1	2257	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	135	1	2073	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	154	1	2411	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	145	1	2368	2	Y	10	10	1			1
							11	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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2458	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					2
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					3
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	Y	20	22	1			1
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2341	2	8	9	Y	7	8	1			1
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	2179	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2308	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2096	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	2160	N	1913	-0-	-247	-0-	1910	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1960	-0-	-920	-0-	1931	2	29	9	Y	26	26	1			5
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3473	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2711	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2877	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	3115	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3001	2	26	9	Y	24	23	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2571	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2569	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2549	2	6	9	Y	5	4	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	207	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	198	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	186	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2257	2	42	9	Y	38	40	1			15
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2177	2	41	9	Y	37	40	1			12
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	1			12
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1986	2	29	9	Y	26	37	1			1
08	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2087	2	36	9	Y	33	21	1			13
*09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2105	2	32	9	Y	29	32	1			10

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3230	2	62	9	Y	56	55	1			25
05	3100	N	3424	-0-	324	616	3366	2	58	9	Y	53	52	1			26
06	3000	N	3371	-0-	371	987	3314	2	57	9	Y	52	68	1			10
07	4327	X	3340	-0-	-987	-0-	3277	2	63	9	Y	57	50	1			17
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	Y	53	50	1			20
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3376	2	61	9	Y	55	50	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1767	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

04	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2827	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3587	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3280	2	25	9	Y	23	21	1			3
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3063	2	37	9	Y	34	33	1			4
08	3596	X	2790	-0-	-806	-0-	2755	2	35	9	Y	32	33	1			3
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3116	2	30	9	Y	27	26	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3310	2	121	9	Y	110	111	1			17
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3414	2	103	9	Y	94	96	1			15
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3310	2	95	9	Y	86	90	1			11
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3422	2	97	9	Y	88	88	1			11
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3394	2	92	9	Y	84	87	1			8
09	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3143	2	78	9	Y	71	69	1			10

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2710	2	51	9	Y	46	44	1			8
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2812	2	48	9	Y	44	45	1			7
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2730	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2831	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2814	2	44	9	Y	40	41	1			4
*09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2727	2	37	9	Y	34	33	1			5

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1138	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1344	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1224	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1252	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1148	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	Y	27	26	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2648	2	80	9	Y	73	71	1			32
05	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2768	2	76	9	Y	69	67	1			34
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2694	2	74	9	Y	67	88	1			13
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2725	2	83	9	Y	75	65	1			23
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2686	2	75	9	Y	68	65	1			26
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2508	2	77	9	Y	70	64	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2359	2	84	9	N	76	87	1			16
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2639	2	55	9	N	50	59	1			7
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2461	2	46	9	N	42	45	1			4
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2535	2	41	9	N	37	36	1			5
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	2482	2	50	9	N	45	38	1			12
09	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	2443	2	53	9	N	48	45	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

04	3360	X	2654	-0-	-706	-0-	2564	2	90	9	Y	82	117	1			17
05	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	2909	2	117	9	Y	106	110	1			13
06	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	2849	2	98	9	Y	89	94	1			8
07	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3001	2	122	9	Y	111	111	1			8
08	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2799	2	122	9	Y	111	113	1			6
09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	2793	2	110	9	Y	100	90	1			16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1258	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1297	2	18	9	Y	16	17	1			2
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1244	2	8	9	Y	7	8	1			1
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1302	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1265	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1215	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3053	2	29	9	Y	26	35	1			5
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3373	2	32	9	Y	29	30	1			4
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	Y	24	26	1			2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3287	2	33	9	Y	30	30	1			2
08	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	2970	2	50	9	Y	45	42	1			5
09	3450	X	2856	-0-	-594	-0-	2754	2	102	9	Y	93	84	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

04	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3236	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	3251	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3299	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3097	2	4	9	Y	4	3	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

04	3000	N	2538	-0-	-462	14916	2532	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	3100	N	2696	-0-	-404	14512	2690	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3000	N	2537	-0-	-463	14049	2533	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3100	N	2524	-0-	-576	13473	2520	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	3100	N	2773	-0-	-327	13146	2765	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	3000	N	3050	-0-	50	13196	3025	2	25	9	Y	23	23	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4115	2	83	9	Y	75	74	1			12
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4218	2	70	9	Y	64	66	1			10
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3946	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4219	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4102	2	63	9	Y	57	60	1			5
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4017	2	55	9	Y	50	48	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1565	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1607	2	41	9	Y	37	39	1			5
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1638	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1638	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1546	2	23	9	Y	21	20	1			3

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2447	2	42	9	Y	38	38	1			6
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2540	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2451	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2532	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2514	2	36	9	Y	33	34	1			3
*09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2455	2	31	9	Y	28	27	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3469	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3834	2	44	9	Y	40	42	1			6
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3811	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3755	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	3639	2	35	9	Y	32	30	1			5

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
04	3600	X	3544	-0-	-56	-0-	3498	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3339	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	3315	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	3490	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3462	2	41	9	Y	37	39	1			3
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3469	2	36	9	Y	33	31	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2687	2	30	9	Y	27	32	1			5
05	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2849	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2730	N	2728	-0-	-2	-0-	2704	2	24	9	Y	22	21	1			4
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2752	2	25	9	Y	23	21	1			6
08	2883	N	2761	-0-	-122	-0-	2737	2	24	9	Y	22	27	1			1
09	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	2518	2	22	9	Y	20	20	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2576	2	29	9	Y	26	27	1			4
05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2431	2	17	9	Y	15	17	1			2
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2399	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2499	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2461	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2297	2	14	9	Y	13	12	1			2

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	1857	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	3286	X	3203	-0-	-83	-0-	3158	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	2848	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	2968	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2996	2	44	9	Y	40	41	1			4
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	Y	34	33	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3338	2	97	9	Y	88	121	1			16
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3308	2	110	9	Y	100	103	1			13
06	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	3386	2	90	9	Y	82	88	1			7
07	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	3488	2	113	9	Y	103	103	1			7
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3544	2	90	9	Y	82	85	1			4
*09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3653	2	62	9	Y	56	52	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3646	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	3774	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3605	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3699	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3627	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	3660	X	3529	-0-	-131	-0-	3526	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1178	N	927	-0-	-251	-0-	920	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	1080	N	963	-0-	-117	-0-	957	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	3018	2	41	9	Y	37	37	1			6
05	3472	X	2549	-0-	-923	-0-	2513	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2918	2	46	9	Y	42	42	1			5
07	3441	X	2765	-0-	-676	-0-	2715	2	50	9	Y	45	45	1			5
08	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	2688	2	43	9	Y	39	40	1			4
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3048	2	40	9	Y	36	35	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4114	2	68	9	Y	62	66	1			24
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4386	2	67	9	Y	61	66	1			19
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4136	2	59	9	Y	54	54	1			19
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4342	2	57	9	Y	52	69	1			2
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4180	2	59	9	Y	54	35	1			21
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4100	2	54	9	Y	49	53	1			17

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2507	2	179	9	Y	163	161	1			13
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2561	2	165	9	Y	150	147	1			16
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					16
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2620	2	9	9	Y	8					24
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2377	2	139	9	Y	126	141	1			9
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3487	-0-	-83	-0-	3398	2	89	9	N	81	109	1			16
05	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3465	2	56	9	N	51	60	1			7
06	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	3283	2	46	9	N	42	45	1			4
07	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3389	2	41	9	N	37	36	1			5
08	3689	X	3361	-0-	-328	-0-	3311	2	50	9	N	45	38	1			12
09	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3237	2	43	9	N	39	39	1			12

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5690	2	21	9	Y	19	20	1			3
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6179	2	20	9	Y	18	18	1			3
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5947	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6135	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6072	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	5760	X	5688	-0-	-72	-0-	5673	2	15	9	Y	14	13	1			2

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
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2592	2	28	9	Y	25	26	1			4
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	23	1			3
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	2	23	9	Y	21	21	1			3
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	2	23	9	Y	21	21	1			3
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2593	2	22	9	Y	20	21	1			2
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2522	2	19	9	Y	17	17	1			2

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
04	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1996	-0-	-577	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1662	-0-	-648	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2458	2	2	9	Y	2					2
08	3100	N	3695	-0-	595	595	3689	2	6	9	Y	5	4	1			3
*09	3000	N	3248	-0-	248	843	3247	2	1	9	Y	1					4

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1713	2	2	9	Y	2					2
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					7
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	Y	22	17	1			12
09	1710	N	726	-0-	-984	-0-	717	2	9	9	Y	8					20

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2743	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2901	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2799	2	30	9	Y	27	29	1			3
07	2914	X	2902	-0-	-12	-0-	2870	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2869	2	29	9	Y	26	28	1			2
*09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2792	2	25	9	Y	23	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	2361	2	21	9	Y	19	31	1			4
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2744	2	30	9	Y	27	21	1			10
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2658	2	23	9	Y	21	22	1			9
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2566	2	30	9	Y	27	22	1			14
08	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2539	2	30	9	Y	27	22	1			19
09	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2350	2	29	9	Y	26	43	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1606	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	1753	2	6	9	Y	5	4	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	30	1			12
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2176	2	34	9	Y	31	36	1			7
06	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1723	2	39	9	Y	35	31	1			11
07	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1738	2	40	9	Y	36	43	1			4
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	25	1			2
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1797	2	30	9	Y	27	27	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3607	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	3844	X	3800	-0-	-44	-0-	3794	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3670	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3648	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	3667	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3590	2	6	9	Y	5	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5223	2	81	9	Y	74	59	1			24
05	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	5536	2	68	9	Y	62	72	1			14
06	5640	X	5574	-0-	-66	-0-	5497	2	77	9	Y	70	62	1			22
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6026	2	80	9	Y	73	87	1			8
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5986	2	51	9	Y	46	49	1			5
*09	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5663	2	59	9	Y	54	54	1			5

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4123	2	4	9	N	4	5	1			1
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4275	2	2	9	N	2	3	1			-0-
06	4080	X	4009	-0-	-71	-0-	4007	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4076	2	3	9	N	3	2	1			1
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3928	2	3	9	N	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2181	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2340	2	21	9	Y	19	20	1			2
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	20	1			3
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2247	2	21	9	Y	19	20	1			2
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321	2	18	9	Y	16	16	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4045	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4227	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3994	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3942	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	618	2	34	9	Y	31	24	1			10
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	659	2	29	9	Y	26	30	1			6
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	635	2	32	9	Y	29	26	1			9
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30	36	1			3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	21	1			2
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24	9	Y	22	22	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	453	2	24	9	Y	22	21	1			4
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	580	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	547	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	518	2	7	9	Y	6	7	1			1
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	518	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	443	2	6	9	Y	5	4	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1784	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1928	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1949	2	39	9	Y	35	34	1			5
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2055	2	57	9	Y	52	50	1			7
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2044	2	53	9	Y	48	51	1			4
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1980	2	47	9	Y	43	41	1			6

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	Y	38	34	1			7
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2880	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2743	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	Y	40	40	1			5
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2918	2	42	9	Y	38	40	1			3
09	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	2738	2	37	9	Y	34	32	1			5

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1722	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	24	1			3
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2263	2	31	9	Y	28	27	1			4
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2201	2	78	9	Y	71	67	1			8
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2026	2	99	9	Y	90	85	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3883	-0-	-147	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	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
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4737	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4225	2	23	9	Y	21	19	1			4
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4172	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4171	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	4024	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	4350	X	4324	-0-	-26	-0-	4296	2	28	9	Y	25	24	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1702	2	223	9	Y	203	217	1			24
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2187	2	165	9	Y	150	172	1			2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	2	26	9	Y	24	22	1			4
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2393	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2344	2	18	9	Y	16	17	1			2
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2009	2	24	9	Y	22	20	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	15	1			2
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1623	2	24	9	Y	22	21	1			3
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1715	2	22	9	Y	20	21	1			2
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	17	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	838	2	25	9	Y	23	22	1			4
05	899	N	881	-0-	-18	-0-	853	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	2	32	9	Y	29	29	1			4
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	791	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	779	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	732	2	26	9	Y	24	23	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2376	-0-	-1524	-0-	2369	2	7	9	Y	6	5	1			2
05	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3386	2	14	9	Y	13	13	1			2
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3964	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2664	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	2	13	9	Y	12	12	1			1
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4306	2	11	9	Y	10	10	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	34	1	500	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	23	1	367	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	58	1	754	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

04	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	1700	2	7	9	Y	6	8	1			1
05	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1852	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1926	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	Y	5	8	1			1
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1990	2	6	9	Y	5	4	1			2
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2089	2	7	9	Y	6	4	1			4

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4645	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4938	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4710	2	20	9	Y	18	16	1			3
07	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	4758	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	4376	2	26	9	Y	24	25	1			2
*09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4450	2	23	9	Y	21	20	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

04	3110	X	2967	-0-	-143	-0-	2944	2	23	9	Y	21	26	1			7
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3046	2	19	9	Y	17	13	1			11
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2923	2	14	9	Y	13	13	1			11
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2981	2	19	9	Y	17	25	1			3
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2871	2	22	9	Y	20	13	1			10
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2837	2	18	9	Y	16	25	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2568	2	162	9	Y	147	193	1			28
05	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	1993	2	103	9	Y	94	89	1			33
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3107	2	157	9	Y	143	82	1			94
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	Y	145	207	1			32
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3745	2	147	9	Y	134	103	1			63
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3166	2	144	9	Y	131	102	1			92

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2712	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2692	2	13	9	Y	12	13	1			1
*09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12	11	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2920	N	2879	-0-	-41	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3037	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2918	2	3	9	Y	3	2	1			1
08	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	2695	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1731	2	70	9	N	64	86	1			13
05	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1723	2	43	9	N	39	47	1			5
06	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	1584	2	36	9	N	33	35	1			3
07	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1627	2	33	9	N	30	29	1			4
08	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1623	2	39	9	N	35	30	1			9
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1608	2	18	9	N	16	20	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3818	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3926	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	3840	X	3801	-0-	-39	-0-	3742	2	59	9	Y	54	60	1			5
07	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3796	2	17	9	Y	15	18	1			2
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3668	2	14	9	Y	13	14	1			1
*09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	2	13	9	Y	12	11	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3832	2	42	9	Y	38	39	1			6
05	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	3856	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	3784	2	36	9	Y	33	35	1			4
07	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3812	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4080	2	36	9	Y	33	34	1			3
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3990	2	31	9	Y	28	27	1			4

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1287	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1431	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1498	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1757	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1207	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	9	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1244	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1286	2	42	9	Y	38	34	1			8
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1250	2	65	9	Y	59	60	1			7
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1287	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1272	2	63	9	Y	57	60	1			5
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1244	2	55	9	Y	50	48	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3052	2	31	9	Y	28	28	1			12
05	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3144	2	24	9	Y	22	25	1			9
06	3150	X	3055	-0-	-95	-0-	3032	2	23	9	Y	21	24	1			6
07	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	3148	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3042	2	28	9	Y	25	27	1			1
09	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	2860	2	22	9	Y	20	13	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	1894	2	30	9	Y	27	24	1			5
05	2170	N	1618	-0-	-552	-0-	1588	2	30	9	Y	27	29	1			3
06	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1954	2	31	9	Y	28	27	1			4
07	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1626	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	1354	2	32	9	Y	29	30	1			3
09	1980	N	1484	-0-	-496	-0-	1459	2	25	9	Y	23	23	1			3

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1656	-0-	-504	-0-	1646	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2097	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	1740	N	1494	-0-	-246	-0-	1487	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1932	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	4	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2322	-0-	-108	-0-	2277	2	45	9	Y	41	40	1			7
05	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2365	2	51	9	Y	46	45	1			8
06	2400	N	2275	-0-	-125	-0-	2222	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2196	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	Y	47	49	1			4
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2177	2	45	9	Y	41	39	1			6

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6646	-0-	-44	-0-	6637	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	6913	X	6653	-0-	-260	-0-	6646	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6180	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	6409	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	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
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	345	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	362	2	13	9	Y	12	14	1			1
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	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
04	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	160	1	2834	2	Y	52	41	1			17
							57	9									
05	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	193	1	2990	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	186	1	3022	2	Y	48	43	1			15
							53	9									
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	201	1	3082	2	Y	51	60	1			6
							56	9									
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
*09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	197	1	3216	2	Y	37	37	1			3
							41	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
04	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3778	2	80	9	Y	73	77	1			10
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4138	2	54	9	Y	49	51	1			8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4022	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4110	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3892	2	47	9	Y	43	45	1			4
*09	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4023	2	41	9	Y	37	36	1			5

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
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	1799	2	48	9	Y	44	31	1			13
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1696	2	130	9	Y	118	113	1			18
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1727	2	125	9	Y	114	118	1			14
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1696	2	130	9	Y	118	117	1			15
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1665	2	121	9	Y	110	115	1			10
09	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1456	2	106	9	Y	96	92	1			14

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
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	2	13	9	N	12					35
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7	31	1			11
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9					20
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14	27	1			7
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					18
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1867	2	13	9	N	12	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1350	2	35	9	Y	32	30	1			25
05	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1464	2	34	9	Y	31	31	1			25
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	Y	22	31	1			16
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1802	2	26	9	Y	24	30	1			10
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	31	1			5
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	Y	26	29	1			2

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
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1289	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	Y	11	11	1			1
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1208	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1080	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	1140	N	859	-0-	-281	-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4988	-0-	-82	-0-	4924	2	64	9	Y	58	58	1			9
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5186	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5022	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	5153	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5090	2	51	9	Y	46	48	1			4
*09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4920	2	45	9	Y	41	39	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4124	-0-	-46	-0-	4115	2	9	9	Y	8	6	1			2
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	4110	2	19	9	Y	17	16	1			3
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4135	2	18	9	Y	16	17	1			2
07	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	4258	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3844	2	17	9	Y	15	16	1			1
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4012	2	15	9	Y	14	13	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2296	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	2325	N	1966	-0-	-359	-0-	1960	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2310	N	2040	-0-	-270	-0-	2034	2	6	9	Y	5	5	1			1
07	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	2123	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2045	2	6	9	Y	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2393	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2001	2	13	9	Y	12	11	1			2
08	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1828	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	1601	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2765	2	64	9	Y	58	59	1			5
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2884	2	59	9	Y	54	57	1			2
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					2
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2875	2	67	9	Y	61	62	1			1
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					1
*09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	Y	60	59	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2802	2	12	9	Y	11	13	1			4
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3087	2	10	9	Y	9	7	1			6
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	3100	N	3124	-0-	24	24	3114	2	10	9	Y	9	13	1			1
08	3100	N	3110	-0-	10	34	3098	2	12	9	Y	11	7	1			5
*09	2672	N	2638	-0-	-34	-0-	2628	2	10	9	Y	9	13	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2190	-0-	-630	-0-	2186	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2914	X	2509	-0-	-405	-0-	2505	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2423	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2559	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	2511	N	1812	-0-	-699	-0-	1804	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	2158	2	26	9	Y	24	22	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4224	2	7	9	N	6	9	1			1
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5	5	1			1
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4099	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4049	2	4	9	N	4	3	1			1
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3955	2	6	9	N	5	4	1			2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2121	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	1778	2	19	9	Y	17	18	1			2
07	2077	N	1437	-0-	-640	-0-	1424	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1640	2	2	9	Y	2	3	1			-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
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2455	-0-	-65	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2249	-0-	-417	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	2233	2	31	9	Y	28	16	1			12

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2849	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2957	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	2976	N	2882	-0-	-94	-0-	2850	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2783	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	2880	X	2823	-0-	-57	-0-	2798	2	25	9	Y	23	22	1			3

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2460	2	19	9	Y	17	15	1			4
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42	9	Y	38	37	1			5
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2396	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2339	2	40	9	Y	36	38	1			3
09	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	1947	2	36	9	Y	33	31	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3212	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3169	2	22	9	Y	20	18	1			4
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3032	2	35	9	Y	32	32	1			4
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3362	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3182	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3046	2	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3430	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3592	2	53	9	Y	48	47	1			8
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3344	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	3308	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3449	2	47	9	Y	43	45	1			4
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3275	2	41	9	Y	37	36	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4991	2	149	9	Y	135	165	1			51
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5384	2	88	9	Y	80	102	1			29
06	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4792	2	97	9	Y	88	98	1			19
07	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	4661	2	120	9	Y	109	97	1			31
08	5115	X	4052	-0-	-1063	-0-	3955	2	97	9	Y	88	101	1			18
09	4950	X	3871	-0-	-1079	-0-	3803	2	68	9	Y	62	76	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2871	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2984	2	73	9	Y	66	68	1			10
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2889	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2983	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2977	2	65	9	Y	59	62	1			5
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2869	2	57	9	Y	52	50	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	330	2	87	9	Y	79	77	1			13
05	404	X	404	-0-	-0-	-0-	352	2	52	9	Y	47	56	1			4
06	420	X	253	-0-	-167	-0-	252	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	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
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3982	2	40	9	Y	36	34	1			6
05	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	4131	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	4050	X	3968	-0-	-82	-0-	3934	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	3968	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4008	2	33	9	Y	30	31	1			3
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3951	2	29	9	Y	26	25	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	Y	47	40	1			8
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1640	2	37	9	Y	34	36	1			6
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2050	2	29	9	Y	26	29	1			3
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	20	1			2
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	Y	16	16	1			2

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2466	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2395	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2336	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			1
09	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1724	2	13	9	Y	12	11	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	4128	2	63	9	N	57	53	1			12
05	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	4268	2	67	9	N	61	69	1			4
06	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	4126	2	61	9	N	55	50	1			9
07	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4198	2	58	9	N	53	56	1			6
08	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	4126	2	42	9	N	38	40	1			4
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3853	2	21	9	N	19	22	1			1

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4435	2	90	9	Y	82	131	1			14
05	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4309	2	80	9	Y	73	60	1			27
06	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	4068	2	63	9	Y	57	60	1			24
07	4681	X	4505	-0-	-176	-0-	4424	2	81	9	Y	74	60	1			38
08	4681	X	4656	-0-	-25	-0-	4577	2	79	9	Y	72	59	1			51
09	4530	X	4262	-0-	-268	-0-	4184	2	78	9	Y	71	116	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2462	2	31	9	Y	28	27	1			5
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2530	2	50	9	Y	45	43	1			7
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	43	1			5
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2529	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2510	2	45	9	Y	41	42	1			4
*09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2382	2	37	9	Y	34	33	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3168	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3298	2	42	9	Y	38	39	1			6
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3220	2	54	9	Y	49	49	1			6
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3332	2	57	9	Y	52	51	1			7
08	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3298	2	53	9	Y	48	51	1			4
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3216	2	46	9	Y	42	40	1			6

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	2792	2	67	9	Y	61	60	1			10
05	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2861	2	63	9	Y	57	58	1			9
06	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	2968	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	3073	2	67	9	Y	61	61	1			8
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2992	2	63	9	Y	57	60	1			5
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2924	2	55	9	Y	50	48	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3383	2	29	9	Y	26	25	1			12
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	Y	24	24	1			12
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	2	26	9	Y	24	31	1			5
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	23	1			8
08	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3372	2	26	9	Y	24	23	1			9
09	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3220	2	28	9	Y	25	23	1			11

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
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	25	1			8
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3207	2	9	9	Y	8					16
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3201	2	63	9	Y	57	40	1			33
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	Y	7					40
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2713	2	29	9	Y	26	50	1			16
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	2563	2	11	9	Y	10					26

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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1598	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1489	2	19	9	Y	17	17	1			2
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1330	2	18	9	Y	16	17	1			1
09	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1155	2	15	9	Y	14	13	1			2

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1579	2	84	9	N	76	81	1			30
05	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1585	2	81	9	N	74	80	1			24
06	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	1485	2	72	9	N	65	66	1			23
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1510	2	70	9	N	64	84	1			3
08	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1490	2	73	9	N	66	43	1			26
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1418	2	48	9	N	44	63	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3121	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	2814	2	45	9	Y	41	42	1			5
07	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2849	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2817	2	45	9	Y	41	42	1			4
09	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2745	2	37	9	Y	34	33	1			5

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1709	2	8	9	Y	7	6	1			2
05	3348	X	3152	-0-	-196	-0-	3128	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	2880	X	2770	-0-	-110	-0-	2731	2	39	9	Y	35	34	1			4
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3210	2	43	9	Y	39	38	1			5
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3071	2	39	9	Y	35	37	1			3
*09	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2982	2	34	9	Y	31	30	1			4

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	3696	2	8	9	N	7	10	1			1
05	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	3781	2	6	9	N	5	5	1			1
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	3702	2	3	9	N	3	4	1			-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4139	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4045	2	4	9	N	4	3	1			1
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3915	2	4	9	N	4	4	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1349	2	87	9	Y	79	78	1			13
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1182	2	81	9	Y	74	75	1			12
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1333	2	41	9	Y	37	44	1			5
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1571	2	40	9	Y	36	36	1			5
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1221	2	31	9	Y	28	31	1			2
09	1380	N	846	-0-	-534	-0-	836	2	10	9	Y	9	9	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1935	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	163	1	2525	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
06	3000	N	3391	-0-	391	391	195	1	3174	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	3100	N	3520	-0-	420	811	214	1	3283	2	Y	21	26	1			2
							23	9									
08	3100	N	3476	-0-	376	1187	208	1	3253	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	4586	X	3399	-0-	-1187	-0-	196	1	3185	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1775	-0-	-355	-0-	95	1	1670	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	109	1	1683	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2070	X	1865	-0-	-205	-0-	107	1	1746	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
07	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	105	1	1602	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
08	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	118	1	1855	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	121	1	1963	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	182	-0-	-438	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4250	2	74	9	Y	67	58	1			11
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4722	2	68	9	Y	62	63	1			10
06	4620	X	4599	-0-	-21	-0-	4536	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	4774	X	4747	-0-	-27	-0-	4681	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	4681	X	4677	-0-	-4	-0-	4616	2	61	9	Y	55	58	1			5
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4496	2	53	9	Y	48	46	1			7

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

04	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1921	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2026	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1910	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1693	2	28	9	Y	25	27	1			2
09	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1617	2	26	9	Y	24	23	1			3

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

04	3000	N	3046	-0-	46	46	2936	2	110	9	Y	100	60	1			77
05	3100	N	3282	-0-	182	228	3160	2	122	9	Y	111	113	1			75
06	3000	N	3339	-0-	339	567	3239	2	100	9	Y	91	114	1			52
07	4046	X	3479	-0-	-567	-0-	3341	2	138	9	Y	125	169	1			8
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	2	56	9	Y	51	53	1			6
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3677	2	48	9	Y	44					50

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	1724	2	102	9	Y	93	93	1			15
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1837	2	97	9	Y	88	89	1			14
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1822	2	89	9	Y	81	85	1			10
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1906	2	92	9	Y	84	83	1			11
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1900	2	86	9	Y	78	82	1			7
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1710	2	75	9	Y	68	65	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5955	-0-	-615	-0-	5880	2	75	9	Y	68	65	1			12
05	6789	X	5796	-0-	-993	-0-	5731	2	65	9	Y	59	62	1			9
06	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	6281	2	67	9	Y	61	62	1			8
07	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6382	2	69	9	Y	63	64	1			7
08	6603	X	3691	-0-	-2912	-0-	3661	2	30	9	Y	27	30	1			4
09	6360	X	5676	-0-	-684	-0-	5626	2	50	9	Y	45	44	1			5

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2043	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1344	2	48	9	Y	44	39	1			6
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1343	2	52	9	Y	47	47	1			6
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1318	2	48	9	Y	44	46	1			4
*09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1322	2	42	9	Y	38	37	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3452	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3545	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	3349	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3248	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3388	2	6	9	Y	5	6	1			1
09	3450	X	3222	-0-	-228	-0-	3216	2	6	9	Y	5	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
04	5250	X	4852	-0-	-398	-0-	4822	2	30	9	Y	27	26	1			5
05	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	4970	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	5250	X	4877	-0-	-373	-0-	4848	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	4978	2	32	9	Y	29	28	1			4
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4858	2	28	9	Y	25	27	1			2
*09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23	22	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2999	N	2987	-0-	-12	-0-	2907	2	80	9	N	73	47	1			62
05	3100	N	3607	-0-	507	507	3541	2	66	9	N	60	105	1			17
06	3000	N	3578	-0-	578	1085	3528	2	50	9	N	45	53	1			9
07	3100	N	3618	-0-	518	1603	3574	2	44	9	N	40	25	1			24
08	5264	X	3661	-0-	-1603	-0-	3617	2	44	9	N	40	50	1			14
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3432	2	37	9	N	34	27	1			21

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5043	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	5137	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4963	2	61	9	Y	55	50	1			7
07	5363	X	5267	-0-	-96	-0-	5195	2	72	9	Y	65	64	1			8
08	5270	X	5196	-0-	-74	-0-	5128	2	68	9	Y	62	64	1			6
09	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	4966	2	58	9	Y	53	51	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	314	2	54	9	Y	49	46	1			8
05	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	403	2	34	9	Y	31	35	1			4
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1706	2	67	9	Y	61	53	1			12
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4007	2	19	9	Y	17	27	1			2
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
09	1770	N	1549	-0-	-221	-0-	1543	2	6	9	Y	5	4	1			1

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5466	2	185	9	N	168	140	1			34
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5387	2	119	9	N	108	127	1			15
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4814	2	99	9	N	90	96	1			9
07	5828	X	4890	-0-	-938	-0-	4802	2	88	9	N	80	78	1			11
08	5828	X	5003	-0-	-825	-0-	4897	2	106	9	N	96	82	1			25
09	5640	X	4776	-0-	-864	-0-	4697	2	79	9	N	72	82	1			15

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

04	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	236	1	958	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	237	1	961	2	Y	31	24	1			12
							34	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	230	1	1061	2	Y	22	28	1			6
							24	9									
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	221	1	925	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	276	1	1236	2	Y	31	30	1	2	8	3
							34	9									
*09	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	257	1	1069	2	Y	27	25	1			5
							30	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

04	1110	N	262	-0-	-848	-0-	255	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1116	N	58	-0-	-1058	-0-	55	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3423	2	150	9	N	136	127	1			29
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	164	1			10
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3487	2	142	9	N	129	119	1			20
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3811	2	142	9	N	129	134	1			15
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3850	2	78	9	N	71	85	1			1
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	306	1	2142	2	Y	69	73	1			10
							76	9									
05	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	310	1	2083	2	Y	58	46	1			22
							64	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	291	1	2262	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
07	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	300	1	2187	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
08	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	290	1	1936	2	Y	61	64	1	5	8	6
							67	9									
09	2610	X	2118	-0-	-492	-0-	275	1	1787	2	Y	51	48	1			9
							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
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1931	2	87	9	Y	79	78	1			13
05	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	1612	2	65	9	Y	59	63	1			9
06	2220	N	1590	-0-	-630	-0-	1564	2	26	9	Y	24	30	1			3
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2856	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
*09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4796	2	26	9	Y	24	23	1			4
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5066	2	23	9	Y	21	22	1			3
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4720	2	46	9	Y	42	39	1			6
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4963	2	74	9	Y	67	65	1			8
08	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4894	2	70	9	Y	64	66	1			6
*09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	2	59	9	Y	54	52	1			8

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3878	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	3981	2	36	9	Y	33	28	1			6
06	3960	X	3847	-0-	-113	-0-	3806	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3808	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3883	2	39	9	Y	35	37	1			3
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3774	2	33	9	Y	30	29	1			4

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	21	1			3
05	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2058	2	22	9	Y	20	20	1			3
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			2
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2475	2	85	9	Y	77	68	1			11
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2504	2	98	9	Y	89	92	1			8
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2329	2	85	9	Y	77	74	1			11

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	146	3204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	268	3120	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3477	X	3209	-0-	-268	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	1976	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	704	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	703	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4521	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4619	2	19	9	Y	17	17	1			3
06	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	4313	2	17	9	Y	15	16	1			2
07	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	4481	2	18	9	Y	16	16	1			2
08	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	4450	2	15	9	Y	14	15	1			1
09	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	4353	2	14	9	Y	13	12	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4011	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4016	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4170	X	3599	-0-	-571	-0-	3590	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3694	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4309	X	3515	-0-	-794	-0-	3509	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3632	2	6	9	Y	5	5	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6259	-0-	-221	-0-	6201	2	58	9	Y	53	52	1			9
05	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	6342	2	48	9	Y	44	47	1			6
06	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6356	2	15	9	Y	14	18	1			2
07	6665	X	6620	-0-	-45	-0-	6603	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6505	2	15	9	Y	14	15	1			1
*09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6389	2	14	9	Y	13	12	1			2

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5171	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	Y	5	9	1			1
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5162	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5159	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	Y	3	4	1			1
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	2	3	9	Y	3	2	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
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	Y	59	56	1			10
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2756	2	64	9	Y	58	61	1			7
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2223	2	54	9	Y	49	52	1			4
07	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2654	2	67	9	Y	61	61	1			4
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2792	2	74	9	Y	67	67	1			4
*09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	Y	62	57	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3774	2	45	9	Y	41	23	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3893	2	31	9	Y	28	30	1			11
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3974	2	31	9	Y	28	30	1			9
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3876	2	28	9	Y	25	25	1			9
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4008	2	26	9	Y	24	32	1			1
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4076	2	28	9	Y	25	16	1			10
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3985	2	26	9	Y	24	24	1			10

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2807	2	54	9	Y	49	48	1			8
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	2999	2	72	9	Y	65	62	1			11
06	2880	N	2740	-0-	-140	-0-	2662	2	78	9	Y	71	73	1			9
07	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2650	2	79	9	Y	72	72	1			9
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2523	2	75	9	Y	68	71	1			6
09	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2323	2	65	9	Y	59	57	1			8

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4386	2	19	9	Y	17	17	1			3
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4417	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	4266	2	9	9	Y	8	9	1			1
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4638	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4593	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5991	2	78	9	Y	71	70	1			12
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6142	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5898	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6010	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	5951	2	65	9	Y	59	62	1			5
09	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	5673	2	56	9	Y	51	49	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

04	4170	X	3456	-0-	-714	-0-	3422	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	4185	X	3506	-0-	-679	-0-	3475	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	27	1			3
07	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2949	2	29	9	Y	26	26	1			3
08	2976	X	2498	-0-	-478	-0-	2470	2	28	9	Y	25	26	1			2
09	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2357	2	24	9	Y	22	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4276	2	106	9	Y	96	64	1			78
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4482	2	87	9	Y	79	138	1			19
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4252	2	72	9	Y	65	65	1			19
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4317	2	63	9	Y	57	64	1			12
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4393	2	65	9	Y	59	65	1			6
*09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4233	2	72	9	Y	65	63	1			8

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
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3059	2	9	9	Y	8	7	1			2
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2784	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2975	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2153	2	14	9	Y	13	12	1			2
*09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2523	2	24	9	Y	22	21	1			3

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
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4370	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4472	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4210	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4722	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4750	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4525	2	10	9	Y	9	9	1			1

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	961	X	757	-0-	-204	-0-	754	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	780	X	673	-0-	-107	-0-	673	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	Y	33	29	1			4

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
04	3030	X	2980	-0-	-50	-0-	2918	2	62	9	Y	56	59	1			22
05	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	2980	2	59	9	Y	54	59	1			17
06	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	2788	2	54	9	Y	49	49	1			17
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2862	2	52	9	Y	47	62	1			2
08	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	2609	2	48	9	Y	44	32	1			14
09	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2838	2	48	9	Y	44	43	1			15

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3129	2	61	9	Y	55	57	1			9
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3243	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3125	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3147	2	55	9	Y	50	50	1			6
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3133	2	52	9	Y	47	49	1			4
*09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41	39	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	357	-0-	-453	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	2965	2	57	9	Y	52	51	1			9
05	3565	X	3087	-0-	-478	-0-	3033	2	54	9	Y	49	50	1			8
06	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3241	2	50	9	Y	45	47	1			6
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3339	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3299	2	48	9	Y	44	46	1			4
09	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	3238	2	41	9	Y	37	36	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3557	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2548	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	2715	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1405	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	95	1	1497	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	102	1	1439	2	Y	33	34	1	3	8	3
							36	9									
09	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	90	1	1170	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1281	2	30	9	Y	27	55	1			18
05	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1283	2	18	9	Y	16					34
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1338	2	132	9	Y	120	86	1			68
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1255	2	8	9	Y	7					75
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1273	2	26	9	Y	24	82	1			17
09	1470	N	720	-0-	-750	-0-	710	2	10	9	Y	9					26

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
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	331	1	4838	2	Y	37	40	1			5
							41	9									
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	326	1	4535	2	Y	32	25	1			12
							35	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	303	1	4748	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	4782	2	Y	27	25	1			8
							30	9									
08	5394	X	4732	-0-	-662	-0-	309	1	4377	2	Y	42	34	1	13	8	3
							46	9									
09	5220	X	4477	-0-	-743	-0-	317	1	4129	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	594	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	4299	2	36	9	Y	33	30	1			6
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4565	2	48	9	Y	44	43	1			7
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4438	2	44	9	Y	40	42	1			5
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4600	2	46	9	Y	42	42	1			5
08	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4192	2	42	9	Y	38	40	1			3
*09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4482	2	37	9	Y	34	32	1			5

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					2
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	450	2	4	9	Y	4					6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	Y	12	11	1			7
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	Y	5					12

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30	41	1			6
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2071	2	36	9	N	33	35	1			4
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2081	2	31	9	N	28	30	1			2
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2097	2	39	9	N	35	34	1			3
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1855	2	37	9	N	34	35	1			2
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2142	2	29	9	N	26	24	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3607	2	26	9	N	24	24	1			19
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3854	2	25	9	N	23	23	1			19
06	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	3413	2	18	9	N	16	23	1			12
07	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	3342	2	20	9	N	18	23	1			7
08	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3258	2	22	9	N	20	23	1			4
09	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3194	2	21	9	N	19	22	1			1

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3590	-0-	-250	-0-	3583	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	4340	X	3296	-0-	-1044	-0-	3289	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	4805	X	3076	-0-	-1729	-0-	3066	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	4650	X	2498	-0-	-2152	-0-	2491	2	7	9	Y	6	6	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3525	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	3680	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	3525	2	25	9	Y	23	26	1			2
07	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3712	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3688	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3603	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1844	2	33	9	Y	30	43	1			9
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1823	2	30	9	Y	27	21	1			15
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2602	2	29	9	Y	26	20	1			21
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2333	2	28	9	Y	25	41	1			5
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2291	2	25	9	Y	23	21	1			7
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	Y	25	30	1			2

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4866	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5005	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4860	X	4749	-0-	-111	-0-	4742	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	5022	X	4657	-0-	-365	-0-	4650	2	7	9	Y	6	6	1			1
08	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4886	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	4860	X	4741	-0-	-119	-0-	4735	2	6	9	Y	5	4	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	8302	-0-	-2288	-0-	443	1	7822	2	N	34	27	1			11
							37	9									
05	10943	X	8781	-0-	-2162	-0-	531	1	8218	2	N	29	33	1			7
							32	9									
06	10590	X	9016	-0-	-1574	-0-	520	1	8462	2	N	31	28	1			10
							34	9									
07	10292	X	9378	-0-	-914	-0-	572	1	8769	2	N	34	40	1			4
							37	9									
08	9796	X	9589	-0-	-207	-0-	574	1	8992	2	N	21	23	1			2
							23	9									
*09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	566	1	9221	2	N	25	25	1			2
							28	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34	36	1			4
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2924	2	4	9	Y	4	7	1			1
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2878	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2888	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2880	2	4	9	Y	4	3	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	649	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	595	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	575	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2125	2	37	9	Y	34	32	1			6
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2129	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	Y	15	18	1			2
07	2015	N	873	-0-	-1142	-0-	860	2	13	9	Y	12	12	1			2
08	2170	N	1262	-0-	-908	-0-	1248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1643	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2803	-0-	-1097	-0-	2759	2	44	9	Y	40	39	1			7
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4462	2	67	9	Y	61	58	1			10
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4212	2	65	9	Y	59	62	1			7
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4237	2	68	9	Y	62	61	1			8
08	4526	X	4333	-0-	-193	-0-	4270	2	63	9	Y	57	60	1			5
09	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	4085	2	55	9	Y	50	48	1			7

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					7
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	333	2	3	9	Y	3					5
08	589	N	318	-0-	-271	-0-	314	2	4	9	Y	4	7	1			2
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	534	2	3	9	Y	3					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
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2326	2	25	9	Y	23	23	1			4
05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2354	2	24	9	Y	22	22	1			4
06	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	1971	2	25	9	Y	23	24	1			3
07	2418	N	2021	-0-	-397	-0-	1995	2	26	9	Y	24	24	1			3
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2346	2	25	9	Y	23	24	1			2
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2220	2	22	9	Y	20	19	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2822	-0-	-688	-0-	2653	2	169	9	Y	154	132	1			44
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3902	2	253	9	Y	230	257	1			17
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3831	2	224	9	Y	204	189	1			32
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3886	2	226	9	Y	205	213	1			24
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4037	2	157	9	Y	143	152	1			15
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3737	2	213	9	Y	194	176	1			33

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3121	-0-	-779	-0-	483	1	2520	2	Y	107	112	1			15
							118	9									
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	436	1	2338	2	Y	90	71	1			34
							99	9									
06	3210	X	2935	-0-	-275	-0-	403	1	2458	2	Y	67	83	1			18
							74	9									
07	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	400	1	2324	2	Y	74	71	1			21
							81	9									
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	409	1	2258	2	Y	94	98	1	7	8	10
							103	9									
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	417	1	2250	2	Y	76	72	1			14
							84	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	4312	2	46	9	Y	42	41	1			7
05	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4617	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4217	2	51	9	Y	46	47	1			6
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4660	2	51	9	Y	46	46	1			6
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4605	2	47	9	Y	43	45	1			4
*09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4350	2	41	9	Y	37	36	1			5

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	3530	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	3742	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3535	2	14	9	Y	13	13	1			2
07	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3508	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	3612	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	3630	X	3514	-0-	-116	-0-	3501	2	13	9	Y	12	11	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1596	-0-	-594	-0-	1589	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	2263	N	1878	-0-	-385	-0-	1869	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2555	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2752	2	12	9	Y	11	11	1			1
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2743	2	12	9	Y	11	11	1			1
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2704	2	10	9	Y	9	9	1			1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1979	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2018	2	11	9	Y	10	10	1			1
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2162	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	2640	X	2449	-0-	-191	-0-	450	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	463	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	450	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	460	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	456	1	1935	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	1552	-0-	-728	-0-	437	1	1115	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	302	1	1253	2	Y	80	86	1			11
							88	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	303	1	1167	2	Y	69	54	1			26
							76	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	269	1	1292	2	Y	51	63	1			14
							56	9									
07	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	267	1	1106	2	Y	56	54	1			16
							62	9									
08	1705	X	1483	-0-	-222	-0-	325	1	1080	2	Y	71	74	1	5	8	8
							78	9									
09	1650	X	1376	-0-	-274	-0-	306	1	1006	2	Y	58	56	1			10
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	2370	N	2240	-0-	-130	-0-	2234	2	6	9	Y	5					15
05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2225	2	3	9	Y	3	13	1			5
06	2250	N	1953	-0-	-297	-0-	1951	2	2	9	Y	2					7
07	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2289	2	7	9	Y	6	10	1			3
08	2232	N	1709	-0-	-523	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2293	2	7	9	Y	6	10	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	2085	2	20	9	Y	18	20	1			16
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2646	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	2618	2	12	9	Y	11	16	1			8
07	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2733	2	13	9	Y	12	15	1			5
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2652	2	14	9	Y	13	14	1			1

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
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2250	N	2111	-0-	-139	-0-	2110	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
04	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2109	2	13	9	Y	12	9	1			4
05	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2216	2	10	9	Y	9	11	1			2
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	2136	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2339	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2225	2	9	9	Y	8	8	1			1

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
04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2451	2	21	9	Y	19	19	1			3
05	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2261	2	17	9	Y	15	16	1			2
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2549	2	17	9	Y	15	15	1			2
07	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2597	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	2821	X	1903	-0-	-918	-0-	1890	2	13	9	Y	12	13	1			1
09	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2385	2	14	9	Y	13	12	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
04	2010	X	1994	-0-	-16	-0-	1992	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	12	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
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2994	2	51	9	Y	46	42	1			8
05	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	2961	2	52	9	Y	47	48	1			7
06	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2700	2	50	9	Y	45	46	1			6
07	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	2641	2	50	9	Y	45	45	1			6
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2898	2	46	9	Y	42	44	1			4
09	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2825	2	40	9	Y	36	35	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			1
06	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 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
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2270	2	32	9	Y	29	28	1			5
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2486	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2377	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2415	2	31	9	Y	28	29	1			3
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	Y	25	24	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	4710	2	79	9	Y	72	74	1			12
05	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	4854	2	72	9	Y	65	67	1			10
06	4920	X	4763	-0-	-157	-0-	4695	2	68	9	Y	62	64	1			8
07	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4841	2	69	9	Y	63	63	1			8
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4702	2	65	9	Y	59	62	1			5
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4605	2	56	9	Y	51	49	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1637	2	58	9	Y	53	62	1			21
05	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1698	2	33	9	Y	30	40	1			11
06	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1639	2	36	9	Y	33	37	1			7
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1602	2	45	9	Y	41	36	1			12
08	1736	N	982	-0-	-754	-0-	954	2	28	9	Y	25	31	1			6
09	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1481	2	30	9	Y	27	32	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	91	1	1600	2	Y	40	32	1			13
							44	9									
05	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	106	1	1639	2	Y	34	39	1			8
							37	9									
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	102	1	1666	2	Y	37	33	1			12
							41	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1730	2	Y	38	46	1			4
							42	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	30	29	1			3
							33	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1597	2	26	9	Y	24	24	1			4
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19	20	1			3
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1374	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1300	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18	18	1			2
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1886	2	57	9	Y	52	47	1			10
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1878	2	68	9	Y	62	62	1			10
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1847	2	63	9	Y	57	60	1			7
07	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1753	2	66	9	Y	60	59	1			8
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1614	2	61	9	Y	55	58	1			5
09	1920	N	1558	-0-	-362	-0-	1505	2	53	9	Y	48	46	1			7

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

04	3270	X	2975	-0-	-295	-0-	2939	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	3163	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	3063	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	Y	29	29	1			4
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3102	2	31	9	Y	28	29	1			3
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2959	2	25	9	Y	23	23	1			3

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2826	2	25	9	Y	23	24	1			9
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2819	2	24	9	Y	22	24	1			7
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2628	2	22	9	Y	20	20	1			7
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2775	2	21	9	Y	19	25	1			1
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2592	2	21	9	Y	19	12	1			8
*09	3000	N	3043	-0-	43	43	3013	2	30	9	Y	27	22	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2507	-0-	-313	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2174	-0-	-461	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2883	N	2846	-0-	-37	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2620	2	47	9	Y	43	24	1			19

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2510	2	121	9	Y	110	108	1			18
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2567	2	106	9	Y	96	99	1			15
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	84	1			10
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2979	2	91	9	Y	83	83	1			10
08	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2852	2	84	9	Y	76	79	1			7
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2303	2	72	9	Y	65	63	1			9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1842	-0-	-1428	-0-	1810	2	32	9	Y	29					62
05	3379	X	1806	-0-	-1573	-0-	1762	2	44	9	Y	40	49	1			53
06	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1773	2	44	9	Y	40	67	1			26
07	2759	X	1802	-0-	-957	-0-	1765	2	37	9	Y	34					60
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4160	2	25	9	Y	23	57	1			26
*09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2802	2	45	9	Y	41					67

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1816	-0-	-224	-0-	1793	2	23	9	Y	21	13	1			16
05	2046	N	1426	-0-	-620	-0-	1401	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	1950	N	1788	-0-	-162	-0-	1767	2	21	9	Y	19	24	1			11
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	Y	27	36	1			2
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	11	1			1
*09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	Y	10					11

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2396	2	89	9	Y	81	80	1			13
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2477	2	84	9	Y	76	77	1			12
06	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2250	2	62	9	Y	56	63	1			5
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	Y	16	19	1			2
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2473	2	15	9	Y	14	15	1			1
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	Y	13	12	1			2

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4479	2	37	9	N	34	45	1			7
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4609	2	23	9	N	21	25	1			3
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	2	19	9	N	17	18	1			2
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4716	2	17	9	N	15	15	1			2
08	4681	X	4210	-0-	-471	-0-	4189	2	21	9	N	19	16	1			5
09	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4080	2	24	9	N	22	20	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1009	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	Y	9	10	1			1
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	999	2	9	9	Y	8	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3101	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3297	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	3101	2	39	9	Y	35	39	1			4
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3076	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	2	20	9	Y	18	19	1			2
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2976	2	17	9	Y	15	15	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5179	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5437	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4819	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2	4	9	Y	4	3	1			1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1465	2	66	9	Y	60	38	1			46
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1716	2	44	9	Y	40	75	1			11
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	Y	31	36	1			6
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	Y	28	17	1			17
08	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1665	2	29	9	Y	26	34	1			9
09	1650	N	1443	-0-	-207	-0-	1421	2	22	9	Y	20	18	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3980	2	34	9	Y	31	27	1			19
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4241	2	39	9	Y	35	52	1			2
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4351	2	13	9	Y	12					14
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4420	2	22	9	Y	20	22	1			12
08	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4245	2	23	9	Y	21	22	1			11
09	4350	X	4213	-0-	-137	-0-	4193	2	20	9	Y	18	26	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	1929	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	2033	2	31	9	Y	28	29	1			4
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1917	2	28	9	Y	25	26	1			3
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1943	2	28	9	Y	25	25	1			3
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	1770	N	1517	-0-	-253	-0-	1497	2	20	9	Y	18	18	1			2

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6522	X	4297	-0-	-2225	-0-	4258	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4544	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	Y	61	57	1			9
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3748	2	89	9	Y	81	80	1			10
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3882	2	85	9	Y	77	80	1			7
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3708	2	74	9	Y	67	64	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2877	2	31	9	Y	28	44	1			5
05	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3085	2	26	9	Y	24	20	1			9
06	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2746	2	21	9	Y	19	20	1			8
07	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3122	2	28	9	Y	25	20	1			13
08	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3121	2	26	9	Y	24	20	1			17
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3029	2	26	9	Y	24	39	1			2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	450	1	5694	2	Y	68	66	1			11
							75	9									
05	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	465	1	4509	2	Y	64	65	1			10
							70	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	450	1	5191	2	Y	59	62	1			7
							65	9									
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	465	1	5868	2	Y	62	61	1			8
							68	9									
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	465	1	5841	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
*09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	450	1	5187	2	Y	50	48	1			7
							55	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

04	3690	X	3530	-0-	-160	-0-	3477	2	53	9	Y	48	47	1			8
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3594	2	50	9	Y	45	46	1			7
06	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3586	2	46	9	Y	42	44	1			5
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	3638	2	47	9	Y	43	43	1			5
08	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2697	2	44	9	Y	40	41	1			4
*09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3651	2	37	9	Y	34	33	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	196	-0-	-517	-0-	193	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	762	2	6	9	Y	5	4	1			1

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1944	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2124	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2210	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2118	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	25	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

04	600	N	293	-0-	-307	-0-	292	2	1	9	Y	1					1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	46	-0-	-1124	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
05	1209	X	23	-0-	-1186	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
06	1170	X	26	-0-	-1144	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	113	1	2015	2	Y	28	44	1				5
							31	9										
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	121	1	2158	2	Y	29	23	1				11
							32	9										
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	Y	25	24	1				12
							28	9										
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	127	1	2214	2	Y	27	24	1				15
							30	9										
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	26	25	1				16
							29	9										
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	117	1	2034	2	Y	25	22	1				19
							28	9										

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2537	2	80	9	Y	73	72	1				58
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2649	2	76	9	Y	69	71	1				56
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2539	2	54	9	Y	49	70	1				35
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2600	2	62	9	Y	56	69	1				22
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2565	2	65	9	Y	59	70	1				11
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2411	2	65	9	Y	59	66	1				4

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

04	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1780	2	4	9	Y	4	4	1				1
05	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1808	2	2	9	Y	2	3	1				-0-
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1685	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	8	1	105	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	2	1	1				1
							2	9										
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	1	2	1				-0-
							1	9										
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	5811	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7810	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7740	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7812	X	7085	-0-	-727	-0-	7076	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	7560	X	6537	-0-	-1023	-0-	6530	2	7	9	Y	6	6	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	3442	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3692	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2125	2	97	9	Y	88	82	1			19
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2227	2	103	9	Y	94	106	1			7
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2132	2	91	9	Y	83	77	1			13
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2136	2	91	9	Y	83	86	1			10
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2096	2	64	9	Y	58	62	1			6
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2040	2	87	9	Y	79	72	1			13

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	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
04	3625	X	3213	-0-	-412	-0-	3177	2	36	9	Y	33	33	1			5
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3139	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3227	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3950	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3632	2	35	9	Y	32	33	1			3
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3727	2	30	9	Y	27	26	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5087	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	5224	2	37	9	Y	34	35	1			5
06	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5047	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	5186	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5156	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4999	2	30	9	Y	27	26	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

04	9240	X	9081	-0-	-159	-0-	9015	2	66	9	Y	60	59	1			10
05	9548	X	9294	-0-	-254	-0-	9232	2	62	9	Y	56	57	1			9
06	9240	X	9142	-0-	-98	-0-	9086	2	56	9	Y	51	54	1			6
07	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9094	2	67	9	Y	61	59	1			8
08	9393	X	9084	-0-	-309	-0-	9022	2	62	9	Y	56	59	1			5
09	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8941	2	54	9	Y	49	47	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	2421	2	45	9	N	41	36	1			25
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	2492	2	52	9	N	47	69	1			3
06	2610	X	2384	-0-	-226	-0-	2366	2	18	9	N	16					19
07	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	2241	2	28	9	N	25	29	1			15
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	N	27	28	1			14
*09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2396	2	26	9	N	24	34	1			4

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	243	1	2115	2	Y	101	109	1			14
							111	9									
05	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	197	1	1839	2	Y	84	66	1			32
							92	9									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	64	79	1			17
							70	9									
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	147	1	2261	2	Y	72	68	1			21
							79	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	147	1	2084	2	Y	86	94	1	6	8	7
							95	9									
09	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	144	1	1876	2	Y	69	65	1			11
							76	9									

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	879	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3712	2	123	9	Y	112	113	1			9
05	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3806	2	114	9	Y	104	109	1			4
06	3930	X	3796	-0-	-134	-0-	3796	2			Y	-0-					4
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3953	2	128	9	Y	116	118	1			2
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					2
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3840	2	125	9	Y	114	111	1			5

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1368	2	36	9	Y	33	31	1			5
05	1457	N	861	-0-	-596	-0-	827	2	34	9	Y	31	31	1			5
06	1410	N	382	-0-	-1028	-0-	353	2	29	9	Y	26	28	1			3
07	1457	N	648	-0-	-809	-0-	618	2	30	9	Y	27	26	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	Y	28	29	1			3
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1694	2	25	9	Y	23	23	1			3

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7					9
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2623	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13					22
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2372	2	21	9	Y	19	32	1			9
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2318	2	20	9	Y	18					27
09	2370	N	2260	-0-	-110	-0-	2241	2	19	9	Y	17	38	1			6

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1861	-0-	-1349	-0-	1830	2	31	9	Y	28					61
05	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2912	2	37	9	Y	34	49	1			46
06	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2913	2	35	9	Y	32	54	1			24
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3038	2	44	9	Y	40					64
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2851	2	20	9	Y	18	56	1			26
*09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2728	2	43	9	Y	39					65

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1484	-0-	-736	-0-	1475	2	9	9	Y	8	7	1			3
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	Y	32	30	1			5
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2243	2	33	9	Y	30	31	1			4
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2177	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	1			3
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1870	2	28	9	Y	25	24	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4055	-0-	-25	-0-	4051	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4294	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4201	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4243	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1467	2	58	9	Y	53	48	1			8
06	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	1499	2	56	9	Y	51	53	1			6
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1629	2	59	9	Y	54	53	1			7
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1586	2	56	9	Y	51	53	1			5
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1531	2	47	9	Y	43	42	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1712	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	1588	2	35	9	Y	32	28	1			5
06	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1524	2	32	9	Y	29	30	1			4
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1633	2	33	9	Y	30	30	1			4
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	2	32	9	Y	29	30	1			3
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	24	1			4

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2144	-0-	-491	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2077	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2130	X	1730	-0-	-400	-0-	1729	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4082	2	94	9	Y	85	84	1			14
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4177	2	109	9	Y	99	96	1			17
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4106	2	117	9	Y	106	110	1			13
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4197	2	121	9	Y	110	109	1			14
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4093	2	113	9	Y	103	108	1			9
*09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3922	2	99	9	Y	90	86	1			13

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	562	-0-	-1794	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3993	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3510	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3390	X	3368	-0-	-22	-0-	3333	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	3342	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	3233	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3510	X	3157	-0-	-353	-0-	3127	2	30	9	Y	27	26	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

04	4080	X	3995	-0-	-85	-0-	3949	2	46	9	Y	42	43	1			7
05	4216	X	4120	-0-	-96	-0-	4077	2	43	9	Y	39	40	1			6
06	3960	X	3919	-0-	-41	-0-	3878	2	41	9	Y	37	38	1			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4171	2	41	9	Y	37	37	1			5
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4195	2	39	9	Y	35	37	1			3
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4079	2	33	9	Y	30	29	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

04	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	5585	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	6541	X	5991	-0-	-550	-0-	5929	2	62	9	Y	56	56	1			9
06	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	5360	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	5459	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	6014	X	5725	-0-	-289	-0-	5668	2	57	9	Y	52	54	1			5
09	5790	X	5611	-0-	-179	-0-	5563	2	48	9	Y	44	43	1			6

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

04	10080	X	9260	-0-	-820	-0-	484	1	8644	2	Y	120	192	1			22
							132	9									
05	10416	X	9418	-0-	-998	-0-	493	1	8798	2	Y	115	94	1			43
							127	9									
06	9750	X	8747	-0-	-1003	-0-	456	1	8180	2	Y	101	94	1			50
							111	9									
07	9982	X	9290	-0-	-692	-0-	496	1	8680	2	Y	104	95	1			59
							114	9									
08	9052	X	8934	-0-	-118	-0-	484	1	8341	2	Y	99	96	1			62
							109	9									
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	458	1	7943	2	Y	98	88	1			72
							108	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

04	2430	N	2022	-0-	-408	-0-	1983	2	39	9	Y	35	33	1			6
05	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	2146	2	36	9	Y	33	34	1			5
06	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	2067	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1857	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2599	2	33	9	Y	30	31	1			3
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	Y	26	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	3505	2	19	9	Y	17	21	1	2
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	3538	2			Y	-0-	2	1	-0-
06	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	3379	2			Y	-0-			-0-
07	3937	X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			Y	-0-			-0-
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

04	4140	X	3850	-0-	-290	-0-	3664	2	186	9	Y	169	155	1	28
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	3862	2	161	9	Y	146	151	1	23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4572	2	65	9	Y	59	75	1	7
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1	6
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4321	2	47	9	Y	43	45	1	4
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3938	2	41	9	Y	37	36	1	5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2450	2	Y	33	54	1	6
							36	9							
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	Y	35	28	1	13
							39	9							
06	2610	N	2606	-0-	-4	-0-	136	1	2437	2	Y	30	28	1	15
							33	9							
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	Y	31	28	1	18
							34	9							
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	152	1	2615	2	Y	31	30	1	19
							34	9							
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2460	2	Y	30	27	1	22
							33	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3416	2	20	9	Y	18	18	1	3
05	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3582	2	24	9	Y	22	22	1	3
06	3600	X	3377	-0-	-223	-0-	3354	2	23	9	Y	21	21	1	3
07	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	3345	2	23	9	Y	21	21	1	3
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3448	2	22	9	Y	20	21	1	2
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3418	2	19	9	Y	17	17	1	2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

04	2370	N	2138	-0-	-232	-0-	2103	2	35	9	Y	32	32	1	5
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2532	2	41	9	Y	37	36	1	6
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2459	2	36	9	Y	33	35	1	4
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	Y	35	35	1	4
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2495	2	36	9	Y	33	34	1	3
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2534	2	31	9	Y	28	27	1	4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	1551	2	12	9	Y	11	17	1	8
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1562	2	9	9	Y	8			16
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1428	2	4	9	Y	4	16	1	4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	Y	8			12
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8	16	1	4
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1633	2	9	9	Y	8			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	269	1	3930	2	Y	150	161	1			21
							165	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	248	1	3448	2	Y	126	100	1			47
							139	9									
06	4260	X	3801	-0-	-459	-0-	222	1	3476	2	Y	94	116	1			25
							103	9									
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	217	1	3341	2	Y	105	100	1			30
							116	9									
08	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	212	1	3011	2	Y	133	138	1	11	8	14
							146	9									
09	4350	X	3139	-0-	-1211	-0-	215	1	2804	2	Y	109	104	1			19
							120	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2585	2	59	9	Y	54	53	1			9
05	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2471	2	73	9	Y	66	64	1			11
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2269	2	70	9	Y	64	67	1			8
07	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2338	2	73	9	Y	66	66	1			8
08	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2314	2	69	9	Y	63	65	1			6
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2233	2	59	9	Y	54	52	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3801	2	40	9	Y	36	36	1			6
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3636	2	37	9	Y	34	36	1			4
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3699	2	39	9	Y	35	35	1			4
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3632	2	36	9	Y	33	34	1			3
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3494	2	31	9	Y	28	27	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	32	1			5
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3478	2	36	9	Y	33	33	1			5
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3365	2	34	9	Y	31	32	1			4
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3376	2	34	9	Y	31	31	1			4
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	31	1			3
*09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	2	29	9	Y	26	25	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

04	450	X	417	-0-	-33	-0-	369	2	48	9	Y	44	44	1			7
05	465	X	454	-0-	-11	-0-	387	2	67	9	Y	61	56	1			12
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	374	2	96	9	Y	87	88	1			11
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	252	2	98	9	Y	89	89	1			11
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	184	2	70	9	Y	64	71	1			4
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	99	2	7	9	Y	6	9	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

04	4410	X	4291	-0-	-119	-0-	4280	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	4380	X	4292	-0-	-88	-0-	4283	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4887	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4737	-0-	-303	-0-	4730	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4950	X	4790	-0-	-160	-0-	4782	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5115	X	4769	-0-	-346	-0-	4747	2	22	9	Y	20	19	1			2
08	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4680	2	21	9	Y	19	19	1			2
09	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	4530	2	17	9	Y	15	15	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2153	2	86	9	Y	78	77	1			13
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2488	2	79	9	Y	72	74	1			11
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1911	2	74	9	Y	67	70	1			8
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1913	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1894	2	70	9	Y	64	67	1			6
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1849	2	62	9	Y	56	54	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1531	2	30	9	Y	27	27	1			4
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	2	29	9	Y	26	26	1			4
06	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1401	2	11	9	Y	10	13	1			1
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	Y	25	25	1			4
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2767	2	26	9	Y	24	24	1			4
06	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	2612	2	24	9	Y	22	23	1			3
07	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2630	2	25	9	Y	23	23	1			3
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2489	2	23	9	Y	21	22	1			2
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	17	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4473	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4735	2	56	9	Y	51	52	1			8
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4605	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	4680	2	54	9	Y	49	49	1			6
08	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	4528	2	51	9	Y	46	48	1			4
09	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4347	2	44	9	Y	40	38	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7049	2	43	9	Y	39	31	1			13
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6752	2	34	9	Y	31	37	1			7
06	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	2	41	9	Y	37	32	1			12
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6638	2	41	9	Y	37	45	1			4
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6471	2	26	9	Y	24	26	1			2
*09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6701	2	32	9	Y	29	28	1			3

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3418	2	6	9	Y	5	4	1			1
06	3450	X	3285	-0-	-165	-0-	3282	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3325	2	6	9	Y	5	4	1			1
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
09	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2939	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3948	2	47	9	Y	43	42	1			7
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4149	2	47	9	Y	43	43	1			7
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	Y	39	41	1			5
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4082	2	45	9	Y	41	41	1			5
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4049	2	42	9	Y	38	40	1			3
*09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3931	2	37	9	Y	34	32	1			5

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1941	2	10	9	Y	9	9	1			7
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	2011	2	10	9	Y	9	9	1			7
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1922	2	7	9	Y	6	9	1			4
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2141	2	9	9	Y	8	9	1			3
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	9	1			1
09	1920	N	1807	-0-	-113	-0-	1800	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3960	2	48	9	Y	44	43	1			7
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3848	2	45	9	Y	41	42	1			6
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4035	2	43	9	Y	39	40	1			5
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4056	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	3692	2	41	9	Y	37	39	1			3
09	3840	X	3628	-0-	-212	-0-	3592	2	36	9	Y	33	31	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			Y	-0-					-0-
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-					-0-
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
*09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3580	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3515	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3586	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3489	2	8	9	Y	7	9	1			-0-
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2877	2	77	9	Y	70	70	1			11
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	2932	2	64	9	Y	58	60	1			9
06	2940	X	2892	-0-	-48	-0-	2833	2	59	9	Y	54	56	1			7
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2920	2	61	9	Y	55	55	1			7
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2917	2	57	9	Y	52	54	1			5
*09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2848	2	48	9	Y	44	43	1			6

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	258	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	Y	14	14	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	248	2	15	9	Y	14	14	1			2
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	248	2	14	9	Y	13	14	1			1
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			1

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	2983	2	19	9	Y	17	16	1			3
05	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	2986	2	15	9	Y	14	15	1			2
06	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	2770	2	19	9	Y	17	17	1			2
07	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2698	2	20	9	Y	18	18	1			2
08	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2680	2	20	9	Y	18	18	1			2
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2609	2	17	9	Y	15	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2498	2	22	9	Y	20	20	1			3
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2577	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2434	2	20	9	Y	18	19	1			2
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2470	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2636	2	21	9	Y	19	19	1			2
*09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2311	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	3157	2	40	9	Y	36	35	1			6
05	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3091	2	35	9	Y	32	33	1			5
06	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	3285	2	37	9	Y	34	34	1			5
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	2	18	9	Y	16	20	1			1
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4058	2	39	9	Y	35	34	1			6
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4168	2	34	9	Y	31	32	1			5
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3907	2	45	9	Y	41	41	1			5
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3943	2	53	9	Y	48	47	1			6
08	4061	X	3975	-0-	-86	-0-	3925	2	50	9	Y	45	47	1			4
09	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3807	2	43	9	Y	39	37	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	1739	2	34	9	Y	31	31	1			5
05	2449	N	1918	-0-	-531	-0-	1885	2	33	9	Y	30	30	1			5
06	2070	N	1471	-0-	-599	-0-	1449	2	22	9	Y	20	23	1			2
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2740	2	17	9	Y	15	15	1			2
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13	14	1			1
*09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2715	2	13	9	Y	12	11	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2153	2	20	9	Y	18	16	1			4
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2003	2	89	9	Y	81	72	1			13
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1930	2	81	9	Y	74	78	1			9
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1926	2	86	9	Y	78	77	1			10
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2004	2	80	9	Y	73	76	1			7
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1908	2	69	9	Y	63	61	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2217	2	114	9	Y	104	102	1			17
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2419	2	130	9	Y	118	115	1			20
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2323	2	138	9	Y	125	129	1			16
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2428	2	141	9	Y	128	128	1			16
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2350	2	133	9	Y	121	126	1			11
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2368	2	116	9	Y	105	101	1			15

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3377	2	33	9	Y	30	29	1			5
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3433	2	35	9	Y	32	32	1			5
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3211	2	35	9	Y	32	33	1			4
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	3320	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3275	2	34	9	Y	31	32	1			3
09	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3177	2	30	9	Y	27	26	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1544	-0-	-706	-0-	1499	2	45	9	Y	41	41	1			7
05	2356	N	1999	-0-	-357	-0-	1934	2	65	9	Y	59	56	1			10
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2345	2	73	9	Y	66	68	1			8
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2422	2	76	9	Y	69	68	1			9
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2364	2	70	9	Y	64	67	1			6
*09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2183	2	61	9	Y	55	53	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3470	-0-	-1390	-0-	3397	2	73	9	Y	66	72	1			9
05	4929	X	3815	-0-	-1114	-0-	3775	2	40	9	Y	36	39	1			6
06	4530	X	3610	-0-	-920	-0-	3575	2	35	9	Y	32	34	1			4
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3844	2	37	9	Y	34	34	1			4
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3532	2	34	9	Y	31	32	1			3
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3604	2	31	9	Y	28	27	1			4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3436	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			2
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	3141	2	11	9	Y	10	11	1			1
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3175	2	26	9	Y	24	22	1			3
08	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	3092	2	25	9	Y	23	24	1			2
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2919	2	22	9	Y	20	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

04	14100	X	13642	-0-	-458	-0-	13562	2	80	9	Y	73	72	1			12
05	14601	X	13873	-0-	-728	-0-	13798	2	75	9	Y	68	69	1			11
06	14130	X	13290	-0-	-840	-0-	13221	2	69	9	Y	63	66	1			8
07	14601	X	12554	-0-	-2047	-0-	12528	2	26	9	Y	24	29	1			3
08	14353	X	12410	-0-	-1943	-0-	12384	2	26	9	Y	24	25	1			2
09	13650	X	12078	-0-	-1572	-0-	12055	2	23	9	Y	21	20	1			3

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

04	17220	X	16234	-0-	-986	-0-	16187	2	47	9	Y	43	43	1			7
05	17794	X	16696	-0-	-1098	-0-	16652	2	44	9	Y	40	41	1			6
06	17040	X	16093	-0-	-947	-0-	16051	2	42	9	Y	38	39	1			5
07	17329	X	16621	-0-	-708	-0-	16578	2	43	9	Y	39	39	1			5
08	17236	X	16470	-0-	-766	-0-	16426	2	44	9	Y	40	41	1			4
09	16230	X	15950	-0-	-280	-0-	15913	2	37	9	Y	34	33	1			5

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

04	13830	X	13000	-0-	-830	-0-	12938	2	62	9	Y	56	55	1			9
05	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13122	2	57	9	Y	52	53	1			8
06	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	12455	2	53	9	Y	48	50	1			6
07	13795	X	12413	-0-	-1382	-0-	12388	2	25	9	Y	23	26	1			3
08	13702	X	12250	-0-	-1452	-0-	12226	2	24	9	Y	22	23	1			2
09	12990	X	11788	-0-	-1202	-0-	11766	2	22	9	Y	20	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	300	1	222	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	245	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	310	1	265	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	310	1	240	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	300	1	252	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1119	-0-	1119	1119	1119	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		911	-0-	911	2030	911	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		786	-0-	786	2816	786	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	708	-0-	-2392	424	708	2			Y	-0-					-0-
*09	1019	N	595	-0-	-424	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	594	-0-	-246	-0-	559	2	35	9	Y	32	29	1			18
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	585	2	34	9	Y	31	34	1	1	8	14
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	529	2	15	9	Y	14	12	1			16
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	544	2	15	9	Y	14	24	1			6
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	505	2	14	9	Y	13	10	1			9
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	416	2	15	9	Y	14	17	1			6

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1306	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1544	2	31	9	Y	28	18	1			23
06	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1356	2	18	9	Y	16	22	1			17
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1200	2	17	9	Y	15	16	1			16
08	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	1210	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1170	2	12	9	Y	11	13	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	424	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	Y	13					37
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					37
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-	24	1			13
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					13
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	Y	7	19	1			10
05	1178	N	752	-0-	-426	-0-	748	2	4	9	Y	4					14
06	1080	N	664	-0-	-416	-0-	657	2	7	9	Y	6	14	1			6
07	1178	N	513	-0-	-665	-0-	509	2	4	9	Y	4					10
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					14
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5					19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

04	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	1110	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	10
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1104	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	1008	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	7
07	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1005	2	18	9	Y	16	16	1			7
08	1085 N	953	-0-	-132	-0-	940	2	13	9	Y	12					19
09	1020 N	630	-0-	-390	-0-	620	2	10	9	Y	9	15	1			13

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

04	660 N	97	-0-	-563	-0-	97	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	617	2	1	9	Y	1					1
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	620 N	482	-0-	-138	-0-	481	2	1	9	Y	1	2	1			1
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1					2

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

04	750 N	634	-0-	-116	-0-	625	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	Y	9					21
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	Y	20	23	1			18
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12					30
08	899 N	643	-0-	-256	-0-	632	2	11	9	Y	10					40
09	870 N	700	-0-	-170	-0-	688	2	12	9	Y	11					51

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

04	4950 X	3902	-0-	-1048	-0-	3881	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	4929 X	4069	-0-	-860	-0-	4050	2	19	9	Y	17					45
06	4770 X	3775	-0-	-995	-0-	3746	2	29	9	Y	26	47	1			24
07	4278 X	3568	-0-	-710	-0-	3551	2	17	9	Y	15					39
08	4092 X	2755	-0-	-1337	-0-	2741	2	14	9	Y	13					52
09	3930 X	2650	-0-	-1280	-0-	2635	2	15	9	Y	14					66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

04	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1307	2	21	9	Y	19	48	1			28
05	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1332	2	19	9	Y	17					45
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	1253	2	14	9	Y	13	46	1			12
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1212	2	9	9	Y	8					20
08	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1230	2	8	9	Y	7					27
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1107	2	9	9	Y	8					35

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1808	2	10	9	Y	9	24	1			14
05	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1805	2	9	9	Y	8					22
06	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1658	2	14	9	Y	13	23	1			12
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1872	2	9	9	Y	8					20
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7					27
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	2	9	9	Y	8					35

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

04	330	N	238	-0-	-92	-0-	207	2	31	9	Y	28	27	1			16
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	295	2	32	9	Y	29	31	1			14
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			Y	-0-	12	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

04	390	N	283	-0-	-107	-0-	257	2	26	9	Y	24	25	1			14
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	372	2	12	9	Y	11	20	1			5
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	3100	N	3579	-0-	479	479	3576	2	3	9	Y	3	4	1			1
08	3100	N	3264	-0-	164	643	3261	2	3	9	Y	3	2	1			2
*09	3000	N	2885	-0-	-115	528	2882	2	3	9	Y	3	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	358					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	975	2	13	9	Y	12	25	1			9
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	941	2	12	9	Y	11	1	8			19
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	Y	8	24	1			3
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	Y	8					11
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	Y	5					16
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	Y	1					17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2429	2	17	9	Y	15					65
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1771	2	12	9	Y	11					76
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-	54	1			22
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	2			Y	-0-					22
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			Y	-0-	22	1			-0-
09	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	Y	10	23	1			14
05	961	N	722	-0-	-239	-0-	715	2	7	9	Y	6					20
06	930	N	478	-0-	-452	-0-	471	2	7	9	Y	6	20	1			6
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	201	2	1	9	Y	1					7

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

04	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1870	2	14	9	Y	13	17	1			19
05	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1964	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	19
06	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1869	2	6	9	Y	5	13	1			11
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	Y	5					16
08	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1593	2	2	9	Y	2	9	1			9
09	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	1646	2	2	9	Y	2					11

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

04	2670	N	2488	-0-	-182	-0-	2468	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	2690	2	25	9	Y	23	18	1	1	8	28
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2601	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	2	17	9	Y	15					37
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2676	2	8	9	Y	7	21	1			23
*09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2659	2	9	9	Y	8					31

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	797	2	15	9	Y	14					16
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7	12	1	1	8	10
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1784	2	6	9	Y	5					46
05	1767 N	1089	-0-	-678	-0-	1075	2	14	9	Y	13	38	1			21
06	1950 N	1103	-0-	-847	-0-	1099	2	4	9	Y	4					25
07	1860 N	916	-0-	-944	-0-	913	2	3	9	Y	3					28
08	1085 N	12	-0-	-1073	-0-	11	2	1	9	Y	1	25	1			4
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					4

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1110	2	79	9	Y	72	115	1			7
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	2	26	9	Y	24					31
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	668	2	25	9	Y	23					54
07	1240	N	364	-0-	-876	-0-	358	2	6	9	Y	5	51	1			8
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	Y	7					15
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					16

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

04	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	2941	2	4	9	Y	4					45
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5002	2	44	9	Y	40	37	1			48
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3484	2	20	9	Y	18					66
07	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2362	2	10	9	Y	9					75
08	4774	X	4760	-0-	-14	-0-	4735	2	25	9	Y	23	66	1			32
09	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	2780	2	9	9	Y	8					40

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					210
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	616	2	57	9	N	52					262
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-	60	7			202
07	651	N	507	-0-	-144	-0-	471	2	36	9	N	33	187	1			48
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					48
09	630	N	420	-0-	-210	-0-	420	2			N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	2	Y	24	2	8			121
							26	9									
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	74	1	1231	2	Y	23	94	1			50
							25	9									
06	1500	N	767	-0-	-733	-0-	764	2	3	9	Y	3					53
07	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1076	2	2	9	Y	2					55
08	1333	N	227	-0-	-1106	-0-	227	2			Y	-0-					55
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					55

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18	15	1			10
05	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	2101	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	8
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1882	2	13	9	Y	12	6	1			14
07	2170	N	1813	-0-	-357	-0-	1798	2	15	9	Y	14	22	1			6
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	2	15	9	Y	14	10	1			10
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14	18	1			6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2877	-0-	-153	-0-	2840	2	37	9	Y	34	30	1			19
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	2737	2	35	9	Y	32	35	1	1	8	15
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2713	2	29	9	Y	26	13	1			28
07	3193	X	2442	-0-	-751	-0-	2414	2	28	9	Y	25	43	1			10
08	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	2329	2	30	9	Y	27	19	1			18
09	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	2618	2	31	9	Y	28	34	1			12

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	Y	13	13	1	1	8	10
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	8
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	625	2	15	9	Y	14	14	1			8
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	562	2	14	9	Y	13	15	1			6
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	565	2	13	9	Y	12					18
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	595	2	11	9	Y	10	15	1			13

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2810	2	59	9	Y	54	84	1			5
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	Y	18	1	8			22
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3519	2	28	9	Y	25					47
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2671	2	26	9	Y	24	47	1			24
08	3193	X	2861	-0-	-332	-0-	2853	2	8	9	Y	7					31
09	3540	X	3497	-0-	-43	-0-	3496	2	1	9	Y	1					32

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	Y	16	1	8			94
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	Y	15	1	8			108
06	1800	N	1605	-0-	-195	-0-	1583	2	22	9	Y	20	93	1	1	8	34
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15					49
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10					59
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1486	2	22	9	Y	20					79

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1585	2	69	9	N	63	81	1	1	8	56
05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1756	2	12	9	N	11	1	8			66
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1550	2	18	9	N	16	3	8			79
07	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1300	2	15	9	N	14	3	8			90
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	1252	2	29	9	N	26	2	8			114
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1132	2	18	9	N	16	2	8			128

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1183	-0-	-737	-0-	101	1	1020	2	N	56	5	8			138
							62	9									
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	87	1	1441	2	N	70	31	1	5	8	172
							77	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	2	39	9	N	35	5	8			202
07	1302	N	988	-0-	-314	-0-	958	2	30	9	N	27	170	1	2	8	57
08	1612	N	326	-0-	-1286	-0-	314	2	12	9	N	11	1	8			67
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3950	2	40	9	Y	36	35	1			47
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4100	2	46	9	Y	42	37	1	2	8	50
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4001	2	22	9	Y	20	34	1			36
07	4123	X	4084	-0-	-39	-0-	4060	2	24	9	Y	22					58
08	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3963	2	11	9	Y	10	33	1			35
09	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	3742	2	13	9	Y	12					47

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	6	1			1
05	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4937	2	20	9	Y	18	14	1	3	8	2
06	3000	N	2428	-0-	-572	1285	2406	2	22	9	Y	20	5	8			17
07	1900	N	615	-0-	-1285	-0-	613	2	2	9	Y	2	16	1			3
08	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	1184	2	2	9	Y	2					5
09	4800	X	2322	-0-	-2478	-0-	2299	2	23	9	Y	21	6	1	3	8	17

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	2438	2	20	9	Y	18	16	1			12
05	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2507	2	56	9	Y	51	22	1	3	8	38
06	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2486	2	36	9	Y	33	38	1			33
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7176	2	21	9	Y	19	30	1			22
08	3100	N	7788	-0-	4688	4688	7771	2	17	9	Y	15	18	1	1	8	18
*09	3000	N	7548	-0-	4548	9236	7535	2	13	9	Y	12	14	1	1	8	15

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	612	2	19	9	Y	17	2	8			29
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21	9	Y	19	2	8			46
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	654	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	11
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	Y	10					21
08	589	N	190	-0-	-399	-0-	189	2	1	9	Y	1					22
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	438	2	2	9	Y	2	20	1			4

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2849	-0-	-61	-0-	2819	2	30	9	Y	27	51	1			19
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2806	2	26	9	Y	24	3	8			40
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2771	2	22	9	Y	20	53	1			7
07	3100	N	3145	-0-	45	45	3123	2	22	9	Y	20					27
08	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	2742	2	14	9	Y	13					40
*09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3	9	Y	3	1	8			42

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3315	2	42	9	Y	38					154
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3438	2	58	9	Y	53	112	1	2	8	93
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3159	2	17	9	Y	15					108
07	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3221	2	30	9	Y	27					135
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3070	2	43	9	Y	39	105	1			69
09	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3014	2	24	9	Y	22					91

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5112	-0-	-1158	-0-	5072	2	40	9	Y	36	29	1			25
05	6448	X	4807	-0-	-1641	-0-	4750	2	57	9	Y	52	34	1	7	8	36
06	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	5200	2	30	9	Y	27	36	1			27
07	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	4771	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	25
08	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4684	2	23	9	Y	21	20	1	1	8	25
09	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4347	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	22

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2436	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2573	2	34	9	Y	31	36	1	1	8	14
06	2400	X	1833	-0-	-567	-0-	1819	2	14	9	Y	13	12	1			15
07	2573	X	2498	-0-	-75	-0-	2483	2	15	9	Y	14	23	1			6
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17	9	Y	15	11	1			10
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2338	2	17	9	Y	15	19	1			6

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1008	2	24	9	Y	22	19	1			18
05	1178	N	796	-0-	-382	-0-	779	2	17	9	Y	15	22	1			11
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	Y	2	12	1			1
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	Y	2					3
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	Y	1	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	599	-0-	-269	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

04	3000	N	3270	-0-	270	1136	3259	2	11	9	Y	10					50
05	4381	X	3245	-0-	-1136	-0-	3232	2	13	9	Y	12					62
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2760	2	15	9	Y	14					76
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3062	2	14	9	Y	13					89
*08	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2952	2	22	9	Y	20					109
*09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3180	2	19	9	Y	17					126

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

04	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3328	2	40	9	Y	36	55	1			62
05	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3310	2	43	9	Y	39	56	1			45
06	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3236	2	18	9	Y	16					61
*07	3472	X	3139	-0-	-333	-0-	3122	2	17	9	Y	15	46	1			30
*08	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	3056	2	13	9	Y	12					42
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3142	2	9	9	Y	8					50

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		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

04	2640	N	2546	-0-	-94	-0-	2514	2	32	9	Y	29	32	1			5
05	2666	N	2138	-0-	-528	-0-	2104	2	34	9	Y	31	30	1	2	8	4
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2817	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2764	2	14	9	Y	13					32
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2684	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	30

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3294	2	30	9	Y	27	58	1			24
05	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3445	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3570	X	3336	-0-	-234	-0-	3327	2	9	9	Y	8					47
07	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	3413	2	10	9	Y	9	30	1			26
08	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2699	2	7	9	Y	6					32
09	3360	X	2793	-0-	-567	-0-	2785	2	8	9	Y	7					39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2423	2	19	9	Y	17	17	1			23
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2650	2	26	9	Y	24	18	1	1	8	28
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2541	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2560	2	18	9	Y	16					38
08	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2462	2	17	9	Y	15	22	1			31
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2537	2	20	9	Y	18					49

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

04	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	2769	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2651	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	22
06	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2310	2	8	9	Y	7	15	1			14
07	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2468	2	12	9	Y	11					25
08	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2490	2	24	9	Y	22	14	1			33
09	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2075	2	30	9	Y	27					60

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					32
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					32
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			Y	-0-					32
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	502	2	3	9	Y	3					35
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	Y	25					60
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	481	2	107	9	Y	97					157

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2356	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	2	36	9	Y	33	37	1	1	8	15
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2085	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2172	2	32	9	Y	29	46	1			12
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2330	2	34	9	Y	31	22	1			21
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2110	2	33	9	Y	30	38	1			13

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2921	2	14	9	Y	13	1	8			87
05	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	2476	2	14	9	Y	13	1	8			99
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3142	2	23	9	Y	21	85	1	1	8	34
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3156	2	15	9	Y	14					48
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2515	2	11	9	Y	10					58
*09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3067	2	22	9	Y	20	1	8			77

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

04	4230	X	4093	-0-	-137	-0-	4075	2	18	9	Y	16	1	8			29
05	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4306	2	22	9	Y	20	1	8			48
06	4230	X	4124	-0-	-106	-0-	4100	2	24	9	Y	22	46	1			24
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4504	2	30	9	Y	27					51
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4422	2	19	9	Y	17					68
09	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	4127	2	33	9	Y	30	62	1	1	8	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2832	2	33	9	Y	30	32	1			5
05	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2339	2	33	9	Y	30	30	1	1	8	4
06	2910	X	2572	-0-	-338	-0-	2544	2	28	9	Y	25	1	8			28
07	2976	N	2742	-0-	-234	-0-	2722	2	20	9	Y	18	27	1			19
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2842	2	14	9	Y	13					32
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2551	2	33	9	Y	30	32	1			30

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2457	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2496	2	26	9	Y	24	18	1	2	8	28
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2220	2	14	9	Y	13	19	1			22
07	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2363	2	17	9	Y	15					37
08	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2455	2	7	9	Y	6	21	1			22
09	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	2008	2	9	9	Y	8					30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2513	2	20	9	Y	18	31	1			32
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	29	1			25
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2545	2	26	9	Y	24					49
*07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2556	2	23	9	Y	21	36	1			34
*08	2635	N	2414	-0-	-221	-0-	2394	2	20	9	Y	18					52
09	2580	N	2149	-0-	-431	-0-	2136	2	13	9	Y	12					64

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	3390	X	2583	-0-	-807	-0-	2554	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	19
05	3348	X	2734	-0-	-614	-0-	2705	2	29	9	Y	26	25	1	3	8	17
06	2880	X	2476	-0-	-404	-0-	2424	2	52	9	Y	47	36	1	5	8	23
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2664	2	51	9	Y	46	47	1	1	8	21
08	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2252	2	35	9	Y	32					53
09	2490	N	2397	-0-	-93	-0-	2360	2	37	9	Y	34	43	1	2	8	42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1694	2	78	9	N	71	6	8			133
05	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	1996	2	77	9	N	70	169	1	6	8	28
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1623	2	37	9	N	34	5	8			57
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37	4	8			90
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	1774	2	29	9	N	26	3	8			113
*09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1957	2	53	9	N	48	3	8			158

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	256	1	2586	2	N	12	2	8			100
							13	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2338	2	N	32					132
							35	9									
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2235	2	9	9	N	8					140
07	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1086	2	15	9	N	14	1	8			153
08	2480	X	907	-0-	-1573	-0-	907	2			N	-0-					153
09	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	2025	2			N	-0-					153

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2474	2	66	9	Y	60	64	1			11
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2576	2	65	9	Y	59	61	1	2	8	7
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2120	2	54	9	Y	49	1	8			55
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1779	2	39	9	Y	35	55	1			35
08	2325	N	1314	-0-	-1011	-0-	1288	2	26	9	Y	24					59
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2180	2	69	9	Y	63	60	1	1	8	61

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	2	20	9	Y	18	30	1			32
05	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1922	2	21	9	Y	19	29	1			22
06	2430	N	1906	-0-	-524	-0-	1889	2	17	9	Y	15					37
*07	2356	N	2292	-0-	-64	-0-	2277	2	15	9	Y	14	27	1			24
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2029	2	12	9	Y	11					35
*09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8					43

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5941	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5932	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	44
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	9	Y	45	43	1			46
07	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4718	2	43	9	Y	39	42	1			43
08	6572	X	5304	-0-	-1268	-0-	5265	2	39	9	Y	35	35	1			43
09	5970	X	4873	-0-	-1097	-0-	4839	2	34	9	Y	31	35	1			39

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4047	2	47	9	Y	43	57	1	6	8	33
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4077	2	45	9	Y	41	5	8			69
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3884	2	83	9	Y	75	60	1	9	8	75
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3954	2	75	9	Y	68	65	1	2	8	76
08	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3738	2	46	9	Y	42	74	1			44
09	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3478	2	52	9	Y	47	4	8			87

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3269	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38	39	1	2	8	17
06	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	3106	2	35	9	Y	32	14	1			35
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3226	2	40	9	Y	36	56	1	1	8	14
08	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3122	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	25
09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	2976	2	41	9	Y	37	46	1	1	8	15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1696	2	20	9	Y	18	17	1			24
05	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1747	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	25
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	17	1			19
07	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1586	2	12	9	Y	11					30
08	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	1451	2	6	9	Y	5	17	1			18
09	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1507	2	8	9	Y	7					25

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3306	-0-	-504	-0-	3248	2	58	9	Y	53	51	1	7	8	37
05	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	3190	2	46	9	Y	42	46	1	7	8	26
06	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3295	2	50	9	Y	45	42	1	9	8	20
07	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3309	2	45	9	Y	41	41	1	2	8	18
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3184	2	34	9	Y	31					49
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3055	2	36	9	Y	33	40	1	4	8	38

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4141	2	56	9	Y	51	101	1			37
05	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4216	2	56	9	Y	51	7	8			81
06	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	3976	2	45	9	Y	41	107	1			15
07	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	4095	2	45	9	Y	41	1	8			55
08	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4047	2	30	9	Y	27	1	8			81
09	4200	X	3587	-0-	-613	-0-	3581	2	6	9	Y	5	1	8			85

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2977	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2885	2	23	9	Y	21	17	1			17
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	2756	2	12	9	Y	11	17	1			11
07	3348	X	2530	-0-	-818	-0-	2520	2	10	9	Y	9	10	1			10
08	3224	X	2483	-0-	-741	-0-	2474	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3461	-0-	-499	-0-	3410	2	51	9	Y	46	48	1	1	8	8
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3808	2	54	9	Y	49	46	1	6	8	5
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	2	8			42
07	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3620	2	31	9	Y	28	41	1			29
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4026	2	20	9	Y	18					47
*09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3741	2	52	9	Y	47	48	1	1	8	45

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2487	2	33	9	Y	30	23	1			17
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2974	2	37	9	Y	34	33	1	4	8	14
06	2640	X	2077	-0-	-563	-0-	2054	2	23	9	Y	21	12	1			23
07	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	2402	2	24	9	Y	22	36	1			9
08	2325	X	1926	-0-	-399	-0-	1903	2	23	9	Y	21	16	1	1	8	13
09	2250	X	1091	-0-	-1159	-0-	1078	2	13	9	Y	12	20	1			5

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2244	-0-	-1056	-0-	2204	2	40	9	Y	36	37	1	3	8	27
05	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2270	2	33	9	Y	30	34	1	3	8	20
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2127	2	32	9	Y	29	32	1	3	8	14
07	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2359	2	32	9	Y	29	29	1	1	8	13
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2438	2	26	9	Y	24					37
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2390	2	24	9	Y	22	30	1	1	8	28

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
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					63
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3978	-0-	-132	-0-	3947	2	31	9	Y	28	42	1			24
05	4061	X	4037	-0-	-24	-0-	4019	2	18	9	Y	16	1	8			39
06	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3949	2	9	9	Y	8					47
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4245	2	30	9	Y	27	30	1			44
08	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3974	2	20	9	Y	18					62
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4037	2	26	9	Y	24					86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2922	2	21	9	Y	19					76
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2323	2	40	9	Y	36	55	1	2	8	55
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	1963	2	17	9	Y	15					70
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2174	2	30	9	Y	27					97
08	2356	N	1760	-0-	-596	-0-	1717	2	43	9	Y	39	75	1			61
*09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2071	2	21	9	Y	19					80

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

04	210	N	147	-0-	-63	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	10	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

04	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3860	2	30	9	Y	27	40	1			24
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4147	2	72	9	Y	65	1	8			88
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4010	2	62	9	Y	56					144
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4088	2	69	9	Y	63	92	1			115
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	3995	2	41	9	Y	37					152
09	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3893	2	52	9	Y	47					199

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

04	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3273	2	36	9	Y	33	1	8			58
05	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3445	2	41	9	Y	37	1	8			94
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3274	2	36	9	Y	33	90	1			37
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3450	2	45	9	Y	41					78
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3402	2	28	9	Y	25					103
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3193	2	48	9	Y	44	94	1	1	8	52

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

04	2700	X	2544	-0-	-156	-0-	2486	2	58	9	Y	53	83	1			5
05	2697	N	2139	-0-	-558	-0-	2124	2	15	9	Y	14	1	8			18
06	2790	N	2128	-0-	-662	-0-	2111	2	17	9	Y	15					33
07	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	2188	2	14	9	Y	13	32	1			14
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	Y	5					19
09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	2			Y	-0-					19

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

04	3270	X	3217	-0-	-53	-0-	3178	2	39	9	Y	35	62	1			65
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3580	2	45	9	Y	41	59	1			47
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3511	2	35	9	Y	32					79
*07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3634	2	32	9	Y	29	59	1			49
*08	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	3378	2	28	9	Y	25					74
09	3540	X	3117	-0-	-423	-0-	3099	2	18	9	Y	16					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7303	2	83	9	Y	75	115	1			65
05	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7903	2	78	9	Y	71					136
06	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7359	2	121	9	Y	110	118	1			128
07	7037 X	4112	-0-	-2925	-0-	4012	2	100	9	Y	91	111	1			108
08	7316 X	2262	-0-	-5054	-0-	2201	2	61	9	Y	55	104	1			59
09	7080 X	2457	-0-	-4623	-0-	2379	2	78	9	Y	71					130

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

04	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2092	2	61	9	Y	55					115
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2255	2	56	9	Y	51	86	1	3	8	77
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	Y	40	74	1			43
07	2232 N	1904	-0-	-328	-0-	1861	2	43	9	Y	39					82
08	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1965	2	22	9	Y	20	58	1			44
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2187	2	41	9	Y	37					81

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4654	2	21	9	Y	19	16	1			13
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4644	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	23
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	18
07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4083	2	18	9	Y	16	16	1	1	8	17
08	4991 X	2162	-0-	-2829	-0-	2148	2	14	9	Y	13	13	1			17
09	4680 X	1754	-0-	-2926	-0-	1742	2	12	9	Y	11	13	1			15

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

04	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1619	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	19
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	24	1	2	8	16
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1977	2	32	9	Y	29	28	1	2	8	15
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2080	2	34	9	Y	31	32	1			14
08	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1951	2	26	9	Y	24					38
09	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1859	2	24	9	Y	22	31	1	1	8	28

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2023	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	14
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2126	2	23	9	Y	21	23	1	1	8	11
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2000	2	30	9	Y	27	17	1	1	8	20
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2120	2	29	9	Y	26	25	1			21
08	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	31	1			10
*09	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1932	2	40	9	Y	36	23	1			23

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

04	3660 X	3648	-0-	-12	-0-	3608	2	40	9	Y	36	30	1			20
05	3782 X	3771	-0-	-11	-0-	3730	2	41	9	Y	37	37	1	5	8	15
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3718	2	31	9	Y	28	13	1	1	8	29
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3898	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3699	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
*09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3724	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2661	2	254	9	N	231	178	1			86
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	2987	2	21	9	N	19					105
06	2970	X	2495	-0-	-475	-0-	2480	2	15	9	N	14					119
07	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	3025	2	17	9	N	15					134
08	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2894	2	17	9	N	15					149
09	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	2758	2			N	-0-					149

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30					211
05	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11331	2	54	9	N	49	176	1			84
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10941	2	25	9	N	23					107
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10645	2	61	9	N	55					162
08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9922	2	52	9	N	47					209
*09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8963	2	62	9	N	56	188	1			77

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	28325	-0-	-4345	-0-	28191	2	134	9	Y	122	61	1	18	8	92
05	31899	X	28512	-0-	-3387	-0-	28349	2	163	9	Y	148	154	1	16	8	70
06	30090	X	26842	-0-	-3248	-0-	26676	2	166	9	Y	151	102	1	17	8	102
07	31031	X	27012	-0-	-4019	-0-	26865	2	147	9	Y	134	124	1	5	8	107
08	28241	X	26315	-0-	-1926	-0-	26182	2	133	9	Y	121	166	1			62
09	27330	X	24934	-0-	-2396	-0-	24721	2	213	9	Y	194	127	1	12	8	117

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	11659	-0-	-1391	-0-	11609	2	50	9	N	45					160
05	13237	X	11746	-0-	-1491	-0-	11685	2	61	9	N	55					215
06	12810	X	10719	-0-	-2091	-0-	10667	2	52	9	N	47					262
07	12524	X	10559	-0-	-1965	-0-	10550	2	9	9	N	8	183	1			87
08	12524	X	10717	-0-	-1807	-0-	10665	2	52	9	N	47					134
09	11670	X	9977	-0-	-1693	-0-	9960	2	17	9	N	15					149

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41730	X	33303	-0-	-8427	-0-	32740	2	563	9	Y	512	282	1	36	8	421
05	41757	X	33698	-0-	-8059	-0-	33012	2	686	9	Y	624	699	1	33	8	313
06	38970	X	31739	-0-	-7231	-0-	31266	2	473	9	Y	430	409	1	28	8	306
07	34410	X	32279	-0-	-2131	-0-	31844	2	435	9	Y	395	373	1	8	8	320
08	32953	X	31099	-0-	-1854	-0-	30696	2	403	9	Y	366	498	1	1	8	187
09	31890	X	30218	-0-	-1672	-0-	29598	2	620	9	Y	564	380	1	20	8	351

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45780	X	39602	-0-	-6178	-0-	39169	2	433	9	N	394	372	1	15	8	50
05	45477	X	39851	-0-	-5626	-0-	39447	2	404	9	N	367	357	1	15	8	45
06	43050	X	37972	-0-	-5078	-0-	37595	2	377	9	N	343	176	1	15	8	197
*07	43276	X	37870	-0-	-5406	-0-	37538	2	332	9	N	302	362	1	4	8	133
*08	42408	X	37417	-0-	-4991	-0-	37109	2	308	9	N	280	353	1			60
09	39600	X	35653	-0-	-3947	-0-	35357	2	296	9	N	269	183	1	9	8	137

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63630	X	29110	-0-	-34520	-0-	29090	2	20	9	N	18					165
05	55986	X	31058	-0-	-24928	-0-	30874	2	184	9	N	167	176	1	9	8	147
06	46500	X	26498	-0-	-20002	-0-	26417	2	81	9	N	74	1	8			220
07	36177	X	24912	-0-	-11265	-0-	24836	2	76	9	N	69	179	1	2	8	108
08	36177	X	23502	-0-	-12675	-0-	23456	2	46	9	N	42	2	8			148
09	30060	X	22296	-0-	-7764	-0-	22255	2	41	9	N	37	2	8			183

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
04	229296	X	229296	-0-	-0-	-0-	750	1	219690	2	N	8051	7917	1	59	8	399
							8856	9									
*05	217255	X	217255	-0-	-0-	-0-	775	1	208752	2	N	7025	6932	1	113	8	379
							7728	9									
06	191670	X	191670	-0-	-0-	-0-	750	1	184757	2	N	5603	5790	1	92	8	100
							6163	9									
07	189750	X	189750	-0-	-0-	-0-	775	1	183203	2	N	5247	4965	1	68	8	314
							5772	9									
08	186961	X	172102	-0-	-14859	-0-	765	1	166766	2	N	4155	4000	1	55	8	414
							4571	9									
09	180930	X	160998	-0-	-19932	-0-	750	1	156200	2	N	3680	3811	1	39	8	244
							4048	9									

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	N	-0-					80
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	3	N	-0-					80
06	1080	N	753	-0-	-327	-0-	44	1	709	3	N	-0-					80
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	N	-0-					80
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	N	-0-					80
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	3	N	-0-					80

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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	473	3	N	17					82
							19	9									
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	56	1	487	3	N	12	46	1			48
							13	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	486	3	N	36					84
							40	9									
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	40	1	451	3	N	45					129
							50	9									
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	43	1	485	3	N	24	111	1			42
							26	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	41	1	462	3	N	38					80
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	481	1	2359	3	N	-0-					47
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	500	1	2515	3	N	3					50
							3	9									
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	494	1	2449	3	N	-0-					50
07	3100	N	3117	-0-	17	17	505	1	2610	3	N	2					52
							2	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	20	507	1	2590	3	N	5					57
							6	9									
*09	3000	N	2998	-0-	-2	18	500	1	2486	3	N	11					68
							12	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
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	22	1	461	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
05	651	N	517	-0-	-134	-0-	41	1	469	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	37	1	479	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	39	1	396	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	509	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	716	1	1670	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	715	1	1646	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	704	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	720	1	1810	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	706	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	700	1	1140	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	3	N	41	41	1			-0-
							45	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1133	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1235	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
08	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	115	1	1166	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
*09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	420	-0-	-600	-0-	18	1	387	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1509	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1467	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	146	1	1884	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	146	1	1479	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	126	1	1369	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	3	N	34	47	1			86
							37	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	3	N	5	37	1			54
							6	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	159	1	1863	3	N	50	104	1			-0-
							55	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	172	1	2232	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	217	1	2194	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2174	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	110	1	2294	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	205	1	2338	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	189	1	2221	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	162	1	2098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	224	1	2257	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	3	N	32	32	1			-0-
							35	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
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	47	1	543	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	47	1	555	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	616	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	630	N	618	-0-	-12	-0-	48	1	560	3	N	9	9	1			-0-
							10	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
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
05	961	N	901	-0-	-60	-0-	71	1	817	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	960	N	775	-0-	-185	-0-	59	1	696	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
07	992	N	752	-0-	-240	-0-	53	1	688	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	62	1	631	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	731	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1568	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	126	1	1452	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	123	1	1440	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	120	1	1558	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1384	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	130	1	1506	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	41 35	1 9	870	3	N	32	32	1			-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	71 13	1 9	816	3	N	12	12	1			-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	85 29	1 9	993	3	N	26	26	1			-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	68 14	1 9	881	3	N	13	13	1			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	513 15	1 9	2517	3	N	14					47
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	536 28	1 9	2698	3	N	25					72
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	538 19	1 9	2666	3	N	17					89
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	545 14	1 9	2819	3	N	13					102
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	552 13	1 9	2824	3	N	12	82	1			32
*09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	545 14	1 9	2707	3	N	13					45

UOSI OPERATING, INC. 875336
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					26
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					26
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					26
07	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1763	2			N	-0-					26
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					26
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	1696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					119
05	1364	N	820	-0-	-544	-0-	820	2			N	-0-					119
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					119
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					119
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					119
09	1260	N	777	-0-	-483	-0-	775	3	2	9	N	2					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	711	-0-	-159	-0-	655	2	56	9	N	51					80
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	580	2	103	9	N	94	149	1			25
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	710	2	158	9	N	144	119	1			50
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	640	2	97	9	N	88	92	1			46
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	610	2	81	9	N	74					120
09	870	N	693	-0-	-177	-0-	590	3	103	9	N	94	171	1			43

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
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
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	Y	22	51	1			15
							24	9									
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1104	2	Y	36					51
							40	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	2	Y	20	54	1			17
							22	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	690	2	Y	13					30
							14	9									
08	775	N	421	-0-	-354	-0-	14	1	399	2	Y	7					37
							8	9									
09	750	N	258	-0-	-492	-0-	12	1	243	2	Y	3					40
							3	9									

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1332	2	Y	5					35
							6	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	2	Y	21	29	1			27
							23	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	21	25	1			23
							23	9									
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	23	1	1249	2	Y	4					27
							4	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1359	2	Y	12	25	1			14
							13	9									
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	14					28
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	2400	X	2306	-0-		-94	-0-	81	1	2221	2	Y	4	58	1			15
								4	9									
05	2387	X	1985	-0-		-402	-0-	69	1	1874	2	Y	38					53
								42	9									
06	2190	X	1444	-0-		-746	-0-	52	1	1388	2	Y	4					57
								4	9									
07	2387	X	1375	-0-		-1012	-0-	48	1	1325	2	Y	2					59
								2	9									
08	1829	N	1311	-0-		-518	-0-	43	1	1268	2	Y	-0-					59
09	1440	N	1297	-0-		-143	-0-	45	1	1240	2	Y	11					70
								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
04	2349	N	2349	-0-		-0-	-0-	83	1	2262	2	Y	4	45	1			12
								4	9									
05	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	65	1	1766	2	Y	35					47
								39	9									
06	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	67	1	1773	2	Y	5					52
								6	9									
07	2418	N	1829	-0-		-589	-0-	64	1	1762	2	Y	3					55
								3	9									
08	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	73	1	2136	2	Y	1					56
								1	9									
*09	2673	N	2673	-0-		-0-	-0-	92	1	2556	2	Y	23					79
								25	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
04	334	N	334	-0-		-0-	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					44
05	310	N	295	-0-		-15	-0-	10	1	279	2	Y	5					49
								6	9									
06	300	N	213	-0-		-87	-0-	8	1	204	2	Y	1	44	1			6
								1	9									
07	331	N	331	-0-		-0-	-0-	12	1	318	2	Y	1					7
								1	9									
08	315	N	315	-0-		-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					7
*09	218	N	218	-0-		-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					7

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
04	949	N	949	-0-		-0-	-0-	34	1	915	2	Y	-0-					33
05	930	N	927	-0-		-3	-0-	32	1	880	2	Y	14					47
								15	9									
06	987	N	987	-0-		-0-	-0-	36	1	948	2	Y	3	42	1			8
								3	9									
07	930	N	781	-0-		-149	-0-	27	1	751	2	Y	3					11
								3	9									
08	930	N	756	-0-		-174	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					11
09	990	N	750	-0-		-240	-0-	26	1	724	2	Y	-0-					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	2	Y	-0-					77
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	66	1	1796	2	Y	29					106
							32	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	70	1	1862	2	Y	7	94	1			19
							8	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	70	1	1923	2	Y	8					27
							9	9									
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	2	Y	-0-					27
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	64	1	1788	2	Y	-0-					27

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	Y	6					27
							7	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	27	1	1362	2	Y	20	22	1			25
							22	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	30	1	1634	2	Y	25	23	1			27
							28	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	3					30
							3	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	34	1	1572	2	Y	14	28	1			16
							15	9									
09	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	36	1	1561	2	Y	17					33
							19	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	Y	10					61
							11	9									
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	45	1	2275	2	Y	33	49	1			45
							36	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	Y	31	43	1			33
							34	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	34	1	1853	2	Y	5					38
							6	9									
08	2356	N	1985	-0-	-371	-0-	42	1	1923	2	Y	18	35	1			21
							20	9									
*09	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	41	1	1753	2	Y	18					39
							20	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	81	1	2240	2	Y	57	126	1			37
							63	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	99	1	2566	2	Y	84					121
							92	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	53	1	2388	2	Y	45	128	1			38
							50	9									
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	94	1	2393	2	Y	44					82
							48	9									
08	2759	N	2559	-0-	-200	-0-	87	1	2425	2	Y	43					125
							47	9									
09	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	112	1	2298	2	Y	27					152
							30	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	41	1	1874	2	Y	8					39
								9	9									
05	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	37	1	1861	2	Y	27	32	1			34
								30	9									
06	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	34	1	1851	2	Y	29	32	1			31
								32	9									
07	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	4					35
								4	9									
08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	32	1	1474	2	Y	13	32	1			16
								14	9									
*09	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	18					34
								20	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	5					28
								6	9									
05	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	28	1	1398	2	Y	20	23	1			25
								22	9									
06	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	28	1	1489	2	Y	23	23	1			25
								25	9									
07	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	31	1	1695	2	Y	5					30
								6	9									
08	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	43	1	1949	2	Y	17	28	1			19
								19	9									
*09	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	45	1	1956	2	Y	21					40
								23	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	34	1	1577	2	Y	6					34
								7	9									
05	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	33	1	1688	2	Y	25	28	1			31
								28	9									
06	1650	N	1640	-0-		-10	-0-	29	1	1583	2	Y	25	29	1			27
								28	9									
07	1674	N	1296	-0-		-378	-0-	23	1	1269	2	Y	4					31
								4	9									
08	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	39	1	1780	2	Y	16	29	1			18
								18	9									
*09	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-	46	1	1973	2	Y	20					38
								22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	181	-0-		-29	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-		-16	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	158	-0-		-82	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-		-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	35 57	1 9	1611	2	Y	52	51	1			14
05	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	36 26	1 9	1533	2	Y	24	32	1			6
06	1920	N	1396	-0-	-524	-0-	31 24	1 9	1341	2	Y	22	22	1			6
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32 17	1 9	1377	2	Y	15	18	1			3
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	33 26	1 9	1556	2	Y	24	22	1			5
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	1364	2	Y	20	17	1			8

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	30	-0-	-1050	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	69 75	1 9	3151	2	Y	68	64	1			19
05	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	54 62	1 9	2299	2	Y	56	63	1			12
06	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	50 61	1 9	2169	2	Y	55	52	1			15
07	3410	X	2276	-0-	-1134	-0-	50 42	1 9	2184	2	Y	38	44	1			9
08	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	45 57	1 9	2104	2	Y	52	50	1			11
09	2610	X	2024	-0-	-586	-0-	45 50	1 9	1929	2	Y	45	38	1			18

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	23	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	1501	2	Y	27	21	1			6
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	32 30	1 9	1405	2	Y	27	25	1			8
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	32 20	1 9	1389	2	Y	18	22	1			4
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	29 29	1 9	1384	2	Y	26	24	1			6
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	33 28	1 9	1425	2	Y	25	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1603	2	Y	78	72	1			22
							86	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	1999	2	Y	44	56	1			10
							48	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	47	1	2065	2	Y	47	44	1			13
							52	9									
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2088	2	Y	33	38	1			8
							36	9									
08	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	39	1	1844	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
09	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	40	1	1706	2	Y	36	30	1			15
							40	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	35	1	1589	2	Y	47	44	1			13
							52	9									
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	58	1	2462	2	Y	42	46	1			9
							46	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	61	1	2649	2	Y	48	43	1			14
							53	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2154	2	Y	26	34	1			6
							29	9									
08	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	49	1	2336	2	Y	41	38	1			9
							45	9									
09	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	55	1	2371	2	Y	39	32	1			16
							43	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	55	1	2535	2	Y	94	83	1			26
							103	9									
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	53	1	2258	2	Y	78	87	1			17
							86	9									
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2022	2	Y	73	70	1			20
							80	9									
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	54	1	2352	2	Y	58	65	1			13
							64	9									
08	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	43	1	2043	2	Y	72	70	1			15
							79	9									
09	2160	N	2025	-0-	-135	-0-	44	1	1912	2	Y	63	53	1			25
							69	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3270	-0-		-1410	-0-	68	1	3114	2	Y	80	78	1			23
								88	9									
05	4619	X	3964	-0-		-655	-0-	89	1	3781	2	Y	85	89	1			19
								94	9									
06	4470	X	4173	-0-		-297	-0-	91	1	3979	2	Y	94	87	1			26
								103	9									
07	4402	X	3870	-0-		-532	-0-	85	1	3720	2	Y	59	72	1			13
								65	9									
08	3379	X	3365	-0-		-14	-0-	68	1	3216	2	Y	74	71	1			16
								81	9									
*09	4330	X	4330	-0-		-0-	-0-	96	1	4136	2	Y	89	69	1			36
								98	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3294	-0-		-1116	-0-	68	1	3114	2	Y	102	105	1			28
								112	9									
05	4964	X	4964	-0-		-0-	-0-	109	1	4664	2	Y	174	118	1			84
								191	9									
06	4500	X	3976	-0-		-524	-0-	85	1	3734	2	Y	143	144	1			83
								157	9									
07	4650	X	4055	-0-		-595	-0-	88	1	3856	2	Y	101	161	1			23
								111	9									
08	4976	X	4976	-0-		-0-	-0-	99	1	4683	2	Y	176	161	1			38
								194	9									
*09	4940	X	4940	-0-		-0-	-0-	108	1	4654	2	Y	162	138	1			62
								178	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2934	-0-		-606	-0-	61	1	2796	2	Y	70	68	1			20
								77	9									
05	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	79	1	3368	2	Y	168	150	1			38
								185	9									
06	3510	X	2670	-0-		-840	-0-	57	1	2471	2	Y	129	131	1			36
								142	9									
07	3627	X	2760	-0-		-867	-0-	59	1	2600	2	Y	92	107	1			21
								101	9									
08	3627	X	3189	-0-		-438	-0-	63	1	2961	2	Y	150	139	1			32
								165	9									
09	3510	X	3506	-0-		-4	-0-	75	1	3262	2	Y	154	125	1			61
								169	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3291	-0-		-429	-0-	70	1	3198	2	Y	21	20	1			6
								23	9									
05	3906	X	3173	-0-		-733	-0-	72	1	3058	2	Y	39	36	1			9
								43	9									
06	3780	X	2839	-0-		-941	-0-	63	1	2736	2	Y	36	35	1			10
								40	9									
07	3906	X	2694	-0-		-1212	-0-	60	1	2609	2	Y	23	28	1			5
								25	9									
08	3224	X	2943	-0-		-281	-0-	60	1	2843	2	Y	36	34	1			7
								40	9									
09	3120	X	2636	-0-		-484	-0-	59	1	2544	2	Y	30	25	1			12
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2126	-0-	-994	-0-	43	1	1964	2	Y	108	108	1			30
							119	9									
05	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	55	1	2342	2	Y	88	98	1			20
							97	9									
06	2850	X	2345	-0-	-505	-0-	50	1	2199	2	Y	87	82	1			25
							96	9									
07	2852	X	2261	-0-	-591	-0-	49	1	2149	2	Y	57	69	1			13
							63	9									
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	47	1	2197	2	Y	84	79	1			18
							92	9									
09	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	48	1	2079	2	Y	74	63	1			29
							81	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3187	-0-	-833	-0-	66	1	3024	2	Y	88	95	1			25
							97	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	114	1	4879	2	Y	114	114	1			25
							125	9									
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	108	1	4697	2	Y	115	108	1			32
							127	9									
07	4867	X	3933	-0-	-934	-0-	86	1	3778	2	Y	63	80	1			15
							69	9									
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	88	1	4169	2	Y	99	93	1			21
							109	9									
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	92	1	3994	2	Y	89	74	1			36
							98	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
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	46	1	2118	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	2	Y	69	65	1			16
							76	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	81	1	3543	2	Y	76	71	1			21
							84	9									
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	75	1	3259	2	Y	47	58	1			10
							52	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	78	1	3697	2	Y	77	70	1			17
							85	9									
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	89	1	3840	2	Y	75	62	1			30
							83	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
04	3720	X	2419	-0-	-1301	-0-	48	1	2183	2	Y	171	165	1			91
							188	9									
05	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	73	1	3115	2	Y	84	156	1			19
							92	9									
06	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	51	1	2221	2	Y	62	64	1			17
							68	9									
07	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	63	1	2737	2	Y	52	57	1			12
							57	9									
08	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	72	1	3388	2	Y	92	85	1			19
							101	9									
09	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	68	1	2917	2	Y	74	64	1			29
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

04	5010	X	2657	-0-	-2353	-0-	1	1	2586	2	Y	64	81	1			18
							70	9									
05	5177	X	2993	-0-	-2184	-0-	1	1	2917	2	Y	68	67	1			19
							75	9									
06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	1	1	3642	2	Y	82	78	1			23
							90	9									
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3896	2	Y	84	85	1			22
							92	9									
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2	1	3937	2	Y	81	87	1			16
							89	9									
*09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	2	1	3826	2	Y	75	59	1			32
							83	9									

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

04	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	1	1	2020	2	Y	31	29	1			9
							34	9									
05	2697	N	1173	-0-	-1524	-0-	1154	2	19	9	Y	17	21	1			5
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1	1	1256	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	1	1	1781	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
*09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1599	2	Y	20	15	1			9
							22	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

04	3960	X	3867	-0-	-93	-0-	2	1	3773	2	Y	84	96	1			25
							92	9									
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4056	2	Y	85	86	1			24
							94	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	2	1	5154	2	Y	103	99	1			28
							113	9									
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	2	1	5611	2	Y	108	108	1			28
							119	9									
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2	1	5284	2	Y	96	106	1			18
							106	9									
09	5280	X	5153	-0-	-127	-0-	2	1	5053	2	Y	89	68	1			39
							98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	6000	X	4033	-0-		-1967	-0-	2	1	3963	2	Y	62	71	1			18
								68	9									
05	5256	X	5256	-0-		-0-	-0-	2	1	5170	2	Y	76	73	1			21
								84	9									
06	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	2	1	4372	2	Y	63	66	1	1	8	17
								69	9									
07	5184	X	5184	-0-		-0-	-0-	2	1	5106	2	Y	69	69	1			17
								76	9									
08	5270	X	5037	-0-		-233	-0-	2	1	4965	2	Y	64	69	1			12
								70	9									
09	5100	X	4929	-0-		-171	-0-	2	1	4861	2	Y	60	46	1			26
								66	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

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
04	810	N	692	-0-		-118	-0-	19	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-		-0-	-0-	26	1	909	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
06	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	37	1	1242	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
07	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	56	1	2077	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
08	1776	N	1776	-0-		-0-	-0-	80	1	1678	2	Y	16	16	1			5
								18	9									
09	1290	N	1252	-0-		-38	-0-	64	1	1179	2	Y	8	10	1			3
								9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4276	X	4276	-0-		-0-	-0-	117	1	4159	2	Y	-0-					-0-
05	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-	71	1	2433	2	Y	13	7	1			6
								14	9									
06	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	118	1	3964	2	Y	24	18	1			12
								26	9									
07	8242	X	8242	-0-		-0-	-0-	216	1	7982	2	Y	40	38	1			14
								44	9									
08	7457	X	7457	-0-		-0-	-0-	338	1	7064	2	Y	50	48	1			16
								55	9									
*09	4761	X	4761	-0-		-0-	-0-	244	1	4491	2	Y	24	31	1			9
								26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	128	1	4549	2	Y	85	88	1			38
							94	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	56	67	1			27
							62	9									
06	4200	X	3357	-0-	-843	-0-	95	1	3209	2	Y	48	51	1			24
							53	9									
07	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	105	1	3899	2	Y	49	55	1			18
							54	9									
08	4929	X	3163	-0-	-1766	-0-	142	1	2964	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
09	4770	X	3621	-0-	-1149	-0-	184	1	3389	2	Y	44	44	1			17
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2394	-0-	-636	-0-	64	1	2265	2	Y	59	78	1			26
							65	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	112	1	3858	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	133	1	4468	2	Y	47	41	1			23
							52	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	136	1	5037	2	Y	44	51	1			16
							48	9									
08	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	170	1	3552	2	Y	43	45	1			14
							47	9									
09	4650	X	3805	-0-	-845	-0-	194	1	3576	2	Y	32	34	1			12
							35	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	177	1	6282	2	Y	110	140	1			49
							121	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	154	1	5299	2	Y	59	79	1			29
							65	9									
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	158	1	5327	2	Y	67	63	1			33
							74	9									
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	218	1	8051	2	Y	85	88	1			30
							94	9									
08	6355	X	4782	-0-	-1573	-0-	215	1	4494	2	Y	66	75	1			21
							73	9									
09	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	242	1	4444	2	Y	49	51	1			19
							54	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4531	-0-	-809	-0-	4496	2	35	9	Y	32	33	1			14
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5864	2	45	9	Y	41	35	1			20
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	9	Y	50	45	1			25
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6204	2	45	9	Y	41	52	1			14
08	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8456	2	85	9	Y	77	66	1			25
*09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7285	2	54	9	Y	49	55	1			19

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2369	-0-	-31	-0-	2345	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2914	2	74	9	Y	67	45	1			32
06	3000	N	3071	-0-	71	71	2985	2	86	9	Y	78	72	1			38
07	3100	N	5708	-0-	2608	2679	5573	2	135	9	Y	123	117	1			44
08	3100	N	10423	-0-	7323	10002	10089	2	334	9	Y	304	248	1			100
*09	18850	X	8848	-0-	-10002	-0-	8637	2	211	9	Y	192	219	1			73

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	Y	22					47
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	258	2	23	9	Y	21					68
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	2	7	9	Y	6	53	1			21
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					24
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	21	1			6
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	286	2	3	9	Y	3					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1821	-0-	-909	-0-	1795	2	26	9	Y	24					52
05	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1724	2	33	9	Y	30					82
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1865	2	31	9	Y	28	63	1			47
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1751	2	23	9	Y	21					68
08	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1726	2	24	9	Y	22	59	1			31
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1730	2	29	9	Y	26					57

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

04	20610	X	20316	-0-	-294	-0-	19908	2	408	9	Y	371	378	1			167
05	21297	X	11093	-0-	-10204	-0-	10818	2	275	9	Y	250	297	1			120
06	20610	X	19416	-0-	-1194	-0-	19096	2	320	9	Y	291	266	1			145
07	21297	X	16845	-0-	-4452	-0-	16613	2	232	9	Y	211	283	1			73
08	20987	X	19722	-0-	-1265	-0-	19350	2	372	9	Y	338	299	1			112
09	20310	X	16916	-0-	-3394	-0-	16682	2	234	9	Y	213	247	1			78

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	Y	25					55
05	4991	X	4808	-0-	-183	-0-	4771	2	37	9	Y	34					89
06	4830	X	4435	-0-	-395	-0-	4372	2	63	9	Y	57	69	1			77
07	4991	X	3979	-0-	-1012	-0-	3934	2	45	9	Y	41					118
08	4867	X	3648	-0-	-1219	-0-	3605	2	43	9	Y	39	102	1			55
09	4710	X	2907	-0-	-1803	-0-	2864	2	43	9	Y	39					94

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

04	26100	X	22719	-0-	-3381	-0-	22465	2	254	9	Y	231	262	1			104
05	26970	X	22884	-0-	-4086	-0-	22679	2	205	9	Y	186	200	1			90
06	26100	X	25845	-0-	-255	-0-	25584	2	261	9	Y	237	211	1			116
07	26970	X	21984	-0-	-4986	-0-	21797	2	187	9	Y	170	225	1			61
08	27032	X	26397	-0-	-635	-0-	26091	2	306	9	Y	278	248	1			91
09	25860	X	24645	-0-	-1215	-0-	24434	2	211	9	Y	192	210	1			73

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-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

04	480	N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	N	-0-				558
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	23	1	324	2	N	-0-				558
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-				558
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	2	N	-0-				558
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	2	N	-0-				558
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	66	1	1579	2	N	-0-				558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	415	1	6386	2	N	-0-				132
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	444	1	6739	2	N	-0-				132
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	411	1	7212	2	N	-0-				132
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	330	1	7455	2	N	-0-				132
08	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	363	1	9016	2	N	-0-				132
*09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	348	1	8499	2	N	-0-				132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	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

04	3000	N	1856	-0-	-1144	3550	1710	2	146	9	Y	133				273
05	3100	N	1650	-0-	-1450	2100	1650	2			Y	-0-				273
06	3000	N	1269	-0-	-1731	369	1269	2			Y	-0-				273
07	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	2			Y	-0-				273
08	1643	N	1120	-0-	-523	-0-	1120	2			Y	-0-				273
09	1260	N	751	-0-	-509	-0-	751	2			Y	-0-				273

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9	48	1			17
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8					25
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	Y	2					27
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1	24	1			4
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	317	2	10	9	Y	9					13
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	Y	6					19

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	836	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	71	1	857	2	Y	21	23	1			2
							23	9									
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	67	1	815	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	71	1	833	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1	820	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	67	1	772	2	Y	18	16	1			5
							20	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	2480	N	1973	-0-	-507	-0-	149	1	1785	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2220	N	2000	-0-	-220	-0-	149	1	1816	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
07	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	178	1	2098	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	179	1	2059	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	166	1	1906	2	Y	30	27	1			8
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	150	1	5018	2	Y	111	118	1			18
							122	9									
05	5704	X	4976	-0-	-728	-0-	140	1	4720	2	Y	105	103	1			20
							116	9									
06	5520	X	5021	-0-	-499	-0-	148	1	4764	2	Y	99	102	1			17
							109	9									
07	5704	X	5182	-0-	-522	-0-	153	1	4927	2	Y	93	84	1			26
							102	9									
08	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	155	1	4991	2	Y	94	98	1			22
							103	9									
09	5280	X	5229	-0-	-51	-0-	157	1	4970	2	Y	93	94	1			21
							102	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1827	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	56	1	1886	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	57	1	1843	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	58	1	1826	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	Y	71	72	1			12
							78	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	75	1	2534	2	Y	67	66	1			13
							74	9									
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	83	1	2679	2	Y	66	68	1			11
							73	9									
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2802	2	Y	65	58	1			18
							72	9									
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	60	64	1			14
							66	9									
09	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	74	1	2341	2	Y	54	56	1			12
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3076	-0-		76	76	89	1	2975	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
05	3100	N	3096	-0-		-4	72	89	1	2995	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
06	2988	N	2916	-0-		-72	-0-	87	1	2817	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
07	3069	X	3050	-0-		-19	-0-	91	1	2948	2	Y	10	9	1			3
								11	9									
08	3069	X	3057	-0-		-12	-0-	92	1	2955	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
09	2970	X	2936	-0-		-34	-0-	89	1	2836	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2388	-0-		-492	-0-	68	1	2294	2	Y	24	27	1			4
								26	9									
05	2976	X	2952	-0-		-24	-0-	84	1	2835	2	Y	30	28	1			6
								33	9									
06	3270	X	2743	-0-		-527	-0-	82	1	2633	2	Y	25	27	1			4
								28	9									
07	3379	X	2256	-0-		-1123	-0-	67	1	2168	2	Y	19	18	1			5
								21	9									
08	3379	X	3112	-0-		-267	-0-	93	1	2989	2	Y	27	26	1			6
								30	9									
*09	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	88	1	2796	2	Y	26	26	1			6
								29	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3462	-0-		-108	-0-	98	1	3289	2	Y	68	65	1			11
								75	9									
05	3627	X	3450	-0-		-177	-0-	97	1	3278	2	Y	68	66	1			13
								75	9									
06	3510	X	2823	-0-		-687	-0-	83	1	2683	2	Y	52	56	1			9
								57	9									
07	3565	X	2327	-0-		-1238	-0-	69	1	2215	2	Y	39	37	1			11
								43	9									
08	3565	X	2940	-0-		-625	-0-	87	1	2798	2	Y	50	49	1			12
								55	9									
09	3450	X	3177	-0-		-273	-0-	95	1	3024	2	Y	53	53	1			12
								58	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	78	1	2612	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
05	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	80	1	2688	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
06	2314	N	2314	-0-		-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	23	24	1			4
								25	9									
07	2325	N	2146	-0-		-179	-0-	64	1	2062	2	Y	18	17	1			5
								20	9									
08	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	78	1	2510	2	Y	23	23	1			5
								25	9									
*09	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	75	1	2394	2	Y	22	22	1			5
								24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	99	1	3334	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	100	1	3364	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	107	1	3445	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2925	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	94	1	3029	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	108	1	3434	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	62	1	2094	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	73	1	2481	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2880	X	2503	-0-	-377	-0-	75	1	2421	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	59	1	1897	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2573	N	1515	-0-	-1058	-0-	45	1	1466	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2490	N	1350	-0-	-1140	-0-	41	1	1306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	2	Y	-0-					-0-
05	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	73	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	79	1	2540	2	Y	-0-					-0-
07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2518	2	Y	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	78	1	2534	2	Y	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	81	1	2555	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	67	1	2256	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	68	1	2292	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	69	1	2228	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	72	1	2321	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	69	1	2219	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	70	1	2233	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	58	1	1933	2	Y	25	27	1			4
							28	9									
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	65	1	2185	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	66	1	2135	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	57	1	1847	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	2	Y	23	23	1			5
							25	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	70	1	2341	2	Y	56	59	1			9
							62	9									
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	83	1	2811	2	Y	67	63	1			13
							74	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	87	1	2801	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	87	1	2810	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	2976	N	2463	-0-	-513	-0-	72	1	2338	2	Y	48	53	1			11
							53	9									
*09	3000	N	3130	-0-	130	130	94	1	2968	2	Y	62	59	1			14
							68	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
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
*09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	120	1	4016	2	Y	52	52	1			9
							57	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	120	1	4066	2	Y	52	51	1			10
							57	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	116	1	3734	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	114	1	3663	2	Y	42	38	1			12
							46	9									
08	4340	X	3745	-0-	-595	-0-	111	1	3590	2	Y	40	43	1			9
							44	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	112	1	3541	2	Y	40	40	1			9
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	24	1	284	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25	1	299	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	26	1	293	2	Y	28	26	1			7
							31	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2150	-0-	-520	-0-	164	1	1938	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	209	1	2503	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	213	1	2508	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	149	1	1716	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
09	2670	X	1410	-0-	-1260	-0-	111	1	1275	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6302	-0-	-1558	-0-	179	1	5987	2	Y	124	133	1			21
							136	9									
05	8122	X	5140	-0-	-2982	-0-	145	1	4885	2	Y	100	102	1			19
							110	9									
06	6990	X	219	-0-	-6771	-0-	6	1	207	2	Y	5	23	1			1
							6	9									
07	7223	X	200	-0-	-7023	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	7223	X	438	-0-	-6785	-0-	13	1	416	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	269	1	8534	2	Y	147	116	1			33
							162	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
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	555	1	2265	2	Y	78	82	1			13
							86	9									
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	648	1	2172	2	Y	74	73	1			14
							81	9									
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	544	1	2136	2	Y	69	71	1			12
							76	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	522	1	1939	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
08	2511	N	2145	-0-	-366	-0-	384	1	1705	2	Y	51	55	1			12
							56	9									
*09	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	541	1	2359	2	Y	68	65	1			15
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1622	-0-		-1348	-0-	46	1	1537	2	Y	35	43	1			6
								39	9									
05	3162	X	2392	-0-		-770	-0-	67	1	2268	2	Y	52	48	1			10
								57	9									
06	3060	X	2863	-0-		-197	-0-	84	1	2714	2	Y	59	59	1			10
								65	9									
07	3162	X	2981	-0-		-181	-0-	88	1	2830	2	Y	57	51	1			16
								63	9									
08	3007	X	2776	-0-		-231	-0-	82	1	2637	2	Y	52	56	1			12
								57	9									
09	2850	X	2716	-0-		-134	-0-	81	1	2579	2	Y	51	52	1			11
								56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3209	-0-		-1	-0-	92	1	3086	2	Y	28	29	1			5
								31	9									
05	3317	X	3016	-0-		-301	-0-	86	1	2901	2	Y	26	26	1			5
								29	9									
06	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	103	1	3307	2	Y	28	28	1			5
								31	9									
07	3472	X	2226	-0-		-1246	-0-	66	1	2141	2	Y	17	17	1			5
								19	9									
08	3472	X	3248	-0-		-224	-0-	97	1	3125	2	Y	24	23	1			6
								26	9									
09	3360	X	2629	-0-		-731	-0-	80	1	2528	2	Y	19	21	1			4
								21	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	276	1	3264	2	Y	44	42	1			8
								48	9									
05	3720	X	3609	-0-		-111	-0-	274	1	3290	2	Y	41	45	1			4
								45	9									
06	3600	X	3496	-0-		-104	-0-	262	1	3191	2	Y	39	40	1			3
								43	9									
07	3720	X	3657	-0-		-63	-0-	283	1	3333	2	Y	37	35	1			5
								41	9									
08	3720	X	3688	-0-		-32	-0-	292	1	3355	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
09	3600	X	3375	-0-		-225	-0-	268	1	3068	2	Y	35	33	1			9
								39	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
04	4770	X	3867	-0-		-903	-0-	110	1	3681	2	Y	69	69	1			11
								76	9									
05	4867	X	3604	-0-		-1263	-0-	102	1	3432	2	Y	64	63	1			12
								70	9									
06	4710	X	4126	-0-		-584	-0-	122	1	3928	2	Y	69	69	1			12
								76	9									
07	3999	X	3948	-0-		-51	-0-	117	1	3765	2	Y	60	55	1			17
								66	9									
08	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	131	1	4222	2	Y	68	69	1			16
								75	9									
*09	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	126	1	3982	2	Y	63	65	1			14
								69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	93	1	3129	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2950	-0-	-739	-0-	85	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3034	-0-	-176	-0-	91	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	90	1	2913	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	88	1	2843	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2788	-0-	-422	-0-	85	1	2703	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	90	1	3028	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	90	1	3051	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3630	X	3136	-0-	-494	-0-	94	1	3034	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3751	X	3292	-0-	-459	-0-	99	1	3185	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	98	1	3149	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	103	1	3271	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

04	4920	X	3106	-0-	-1814	-0-	242	1	2864	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	331	1	3971	2	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	336	1	4092	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4649	-0-	-94	-0-	364	1	4285	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4347	-0-	-210	-0-	348	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	285	1	3267	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

04	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4346	2	10	9	Y	9	21	0			7
05	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4059	2	83	9	Y	75	57	0			25
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4086	2	23	9	Y	21	30	0			16
07	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	4200	2	37	9	Y	34	24	0			26
08	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	4159	2	34	9	Y	31	21	0			36
09	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	4097	2	29	9	Y	26	20	0			42

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	201	1	2377	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	189	1	2263	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	193	1	2352	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	209	1	2458	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	214	1	2464	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	200	1	2295	2	Y	34	32	1			9
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	103	1	3469	2	Y	-0-					-0-
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	216	1	6966	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5635	-0-	-720	-0-	170	1	5465	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5385	-0-	-970	-0-	162	1	5223	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	3737	-0-	-2413	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	75	1	2502	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	119	1	4014	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	3810	X	2989	-0-	-821	-0-	90	1	2886	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	124	1	3999	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	4154	X	2192	-0-	-1962	-0-	66	1	2116	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
09	4020	X	1682	-0-	-2338	-0-	51	1	1624	2	Y	6	7	1			1
							7	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	95	1	3191	2	Y	72	76	1			12
							79	9									
05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	98	1	3303	2	Y	74	72	1			14
							81	9									
06	3450	X	3381	-0-	-69	-0-	99	1	3206	2	Y	69	71	1			12
							76	9									
07	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	103	1	3326	2	Y	65	59	1			18
							72	9									
08	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	105	1	3376	2	Y	66	69	1			15
							73	9									
09	3390	X	3378	-0-	-12	-0-	101	1	3208	2	Y	63	64	1			14
							69	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1298	-0-	-622	-0-	37	1	1248	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2213	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	76	1	2445	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	67	1	2123	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	110	1	3673	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	108	1	3656	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	108	1	3496	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
07	3937	X	3537	-0-	-400	-0-	106	1	3403	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
08	3937	X	3267	-0-	-670	-0-	97	1	3145	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
09	3810	X	2610	-0-	-1200	-0-	79	1	2510	2	Y	19	20	1			4
							21	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1201	-0-	-299	-0-	1171	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	1033	2	28	9	Y	25					65
06	1320	N	872	-0-	-448	-0-	848	2	24	9	Y	22					87
07	1240	N	904	-0-	-336	-0-	890	2	14	9	Y	13	81	1			19
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	902	2	25	9	Y	23					42
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	886	2	24	9	Y	22					64

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	14	1	484	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	14	1	454	2	Y	34	36	1			6
							37	9									
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	14	1	436	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
08	744	N	389	-0-	-355	-0-	11	1	354	2	Y	22	25	1			5
							24	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	14	1	433	2	Y	30	28	1			7
							33	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
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	60	1	2023	2	Y	64	66	1			11
							70	9									
05	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	63	1	2139	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	59	62	1			10
							65	9									
07	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	65	1	2095	2	Y	54	49	1			15
							59	9									
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	65	1	2110	2	Y	55	57	1			13
							61	9									
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	65	1	2075	2	Y	54	55	1			12
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	158	1	1872	2	Y	51	49	1			9
							56	9									
05	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	138	1	1658	2	Y	50	54	1			5
							55	9									
06	2850	X	1974	-0-	-876	-0-	146	1	1775	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
07	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	170	1	1999	2	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	253	1	2909	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
*09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	206	1	2357	2	Y	43	39	1			11
							47	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	271	1	1107	2	Y	83	87	1			14
							91	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	338	1	1131	2	Y	86	83	1			17
							95	9									
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	247	1	969	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	284	1	1056	2	Y	69	62	1			19
							76	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	271	1	1203	2	Y	79	80	1			18
							87	9									
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	267	1	1164	2	Y	77	78	1			17
							85	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	81	1	2730	2	Y	103	110	1			17
							113	9									
05	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	84	1	2843	2	Y	109	105	1			21
							120	9									
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	85	1	2747	2	Y	99	103	1			17
							109	9									
07	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	88	1	2839	2	Y	93	84	1			26
							102	9									
08	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	77	1	2501	2	Y	82	89	1			19
							90	9									
09	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	83	1	2622	2	Y	86	86	1			19
							95	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
04	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	174	1	2055	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	180	1	2157	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	2520	X	2272	-0-	-248	-0-	169	1	2061	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	2604	X	2379	-0-	-225	-0-	183	1	2155	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	172	1	1978	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	190	1	2178	2	Y	35	32	1			9
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	159	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	165	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5149	2	Y	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	173	1	5583	2	Y	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	174	1	5617	2	Y	-0-					-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	170	1	5385	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

04	3600	X	3227	-0-	-373	-0-	246	1	2911	2	Y	64	68	1			11
							70	9									
05	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	258	1	3096	2	Y	68	66	1			13
							75	9									
06	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	228	1	2780	2	Y	58	61	1			10
							64	9									
07	3720	X	3307	-0-	-413	-0-	254	1	2990	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	272	1	3123	2	Y	60	62	1			14
							66	9									
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	259	1	2965	2	Y	57	58	1			13
							63	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	185	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	189	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	209	1	2461	2	Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2485	2	Y	-0-					-0-
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

04	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	84	1	2811	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	109	1	3681	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	112	1	3605	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	111	1	3562	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
08	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	106	1	3419	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
09	3750	X	3565	-0-	-185	-0-	108	1	3416	2	Y	37	37	1			8
							41	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

04	900	N	792	-0-	-108	-0-	22	1	745	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	24	1	804	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	23	1	735	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	19	1	627	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	1470	N	689	-0-	-781	-0-	20	1	650	2	Y	17	17	1			4
							19	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
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	223	1	2633	2	Y	74	77	1			12
							81	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	Y	84	80	1			16
							92	9									
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	237	1	2890	2	Y	75	78	1			13
							83	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	260	1	3067	2	Y	72	65	1			20
							79	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	261	1	3002	2	Y	72	75	1			17
							79	9									
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2959	2	Y	70	71	1			16
							77	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
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	1007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	31	1	1035	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	30	1	967	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	29	1	948	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	31	1	988	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	28	1	874	2	Y	4	4	1			1
							4	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
04	2190	X	1804	-0-	-386	-0-	51	1	1720	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	66	1	2224	2	Y	40	37	1			8
							44	9									
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	66	1	2143	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
07	2139	X	1999	-0-	-140	-0-	59	1	1908	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
08	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	59	1	1920	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
09	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	57	1	1819	2	Y	28	29	1			6
							31	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
04	4350	X	2911	-0-	-1439	-0-	83	1	2776	2	Y	47	51	1			8
							52	9									
05	4216	X	2831	-0-	-1385	-0-	80	1	2701	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
06	3480	X	2613	-0-	-867	-0-	77	1	2492	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
07	3565	X	2476	-0-	-1089	-0-	73	1	2364	2	Y	35	32	1			10
							39	9									
08	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	67	1	2158	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
09	2910	X	1082	-0-	-1828	-0-	33	1	1032	2	Y	15	19	1			3
							17	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
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	61	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	49	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	52	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	68	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2223	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	71	1	2383	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	62	1	2084	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	54	1	1739	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	2418	N	1843	-0-	-575	-0-	55	1	1773	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	66	1	2133	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	77	1	2433	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

04	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2592	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2714	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2950	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2718	2	1	9	Y	1	3	1			2
09	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	2725	2	1	9	Y	1					3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	61	1	2065	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	56	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1390	-0-	-718	-0-	42	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1301	-0-	-838	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	81	1	2566	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

04	2700	N	2430	-0-	-270	-0-	69	1	2316	2	Y	41	40	1			7
							45	9									
05	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	62	1	2080	2	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	48	1	1550	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
07	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	68	1	2189	2	Y	33	28	1			9
							36	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2406	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1889	2	Y	28	30	1			6
							31	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2420	-0-		-910	-0-	70	1	2343	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	3534	X	2479	-0-		-1055	-0-	71	1	2400	2	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	3420	X	1938	-0-		-1482	-0-	58	1	1873	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
07	3534	X	2510	-0-		-1024	-0-	75	1	2428	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
08	3131	X	2261	-0-		-870	-0-	68	1	2187	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
*09	2659	X	2659	-0-		-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

04	3000	N	3964	-0-		964	1045	111	1	3714	2	Y	126	126	1			21
								139	9									
05	3100	N	2835	-0-		-265	780	79	1	2656	2	Y	91	94	1			18
								100	9									
06	3189	X	2409	-0-		-780	-0-	70	1	2260	2	Y	72	78	1			12
								79	9									
07	2719	X	2719	-0-		-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	76	67	1			21
								84	9									
08	2052	X	2052	-0-		-0-	-0-	60	1	1929	2	Y	57	65	1			13
								63	9									
*09	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	54	1	1710	2	Y	50	52	1			11
								55	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

04	2938	N	2938	-0-		-0-	-0-	226	1	2670	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
05	3027	N	3027	-0-		-0-	-0-	230	1	2756	2	Y	37	40	1			4
								41	9									
06	2940	N	2940	-0-		-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	34	35	1			3
								37	9									
07	2821	N	2746	-0-		-75	-0-	212	1	2500	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
08	3021	N	3021	-0-		-0-	-0-	239	1	2746	2	Y	33	31	1			6
								36	9									
*09	2959	N	2959	-0-		-0-	-0-	235	1	2690	2	Y	31	29	1			8
								34	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

04	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	200	1	2369	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
05	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	233	1	2791	2	Y	36	39	1			4
								40	9									
06	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-	227	1	2766	2	Y	34	35	1			3
								37	9									
07	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-	247	1	2912	2	Y	31	30	1			4
								34	9									
08	3161	X	3161	-0-		-0-	-0-	250	1	2875	2	Y	33	31	1			6
								36	9									
*09	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-	250	1	2859	2	Y	31	29	1			8
								34	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
04	3270	X	3226	-0-	-44	-0-	93	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	105	1	3549	2	Y	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	101	1	3263	2	Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	111	1	3582	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	107	1	3385	2	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	27	1	871	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
*09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	23	20	1			5
							25	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1738	-0-	-1292	-0-	136	1	1602	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	211	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	224	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	181	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	253	1	2902	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	377	1	1540	2	Y	58	58	1			10
							64	9									
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	454	1	1522	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	380	1	1491	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	379	1	1408	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
08	1736	N	1420	-0-	-316	-0-	253	1	1126	2	Y	37	41	1			9
							41	9									
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	293	1	1279	2	Y	41	41	1			9
							45	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	70	1	2351	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	68	1	2286	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	69	1	2238	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2511	N	2346	-0-	-165	-0-	70	1	2267	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2301	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	74	1	2358	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2749	-0-	-131	-0-	79	1	2652	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	85	1	2860	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	81	1	2612	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2762	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	3100	N	3180	-0-	80	80	95	1	3066	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*09	3000	N	3090	-0-	90	170	94	1	2979	2	Y	15	16	1			3
							17	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	125	1	4200	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
05	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	122	1	4119	2	Y	58	57	1			11
							64	9									
06	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	127	1	4098	2	Y	54	56	1			9
							59	9									
07	4526	X	4272	-0-	-254	-0-	127	1	4089	2	Y	51	46	1			14
							56	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	134	1	4333	2	Y	54	55	1			13
							59	9									
09	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	128	1	4058	2	Y	50	52	1			11
							55	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3418	-0-	-242	-0-	97	1	3235	2	Y	78	82	1			13
							86	9									
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	104	1	3519	2	Y	84	81	1			16
							92	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	111	1	3564	2	Y	81	83	1			14
							89	9									
07	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	111	1	3579	2	Y	74	67	1			21
							81	9									
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	114	1	3673	2	Y	76	79	1			18
							84	9									
09	3690	X	3504	-0-	-186	-0-	105	1	3324	2	Y	68	71	1			15
							75	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	74	1	2491	2	Y	84	89	1			14
							92	9									
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2495	2	Y	83	81	1			16
							91	9									
06	2700	N	2552	-0-	-148	-0-	74	1	2394	2	Y	76	79	1			13
							84	9									
07	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	80	1	2585	2	Y	75	67	1			21
							83	9									
08	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	88	1	2848	2	Y	82	84	1			19
							90	9									
09	2550	N	2464	-0-	-86	-0-	73	1	2317	2	Y	67	71	1			15
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2184	-0-		-36	-0-	170	1 6 9	2008	2	Y	5	5	1			1
05	2562	N	2562	-0-		-0-	-0-	197	1 7 9	2358	2	Y	6	6	1			1
06	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	186	1 4 9	2270	2	Y	4	5	1			-0-
07	2993	N	2993	-0-		-0-	-0-	234	1 6 9	2753	2	Y	5	4	1			1
08	2573	N	2488	-0-		-85	-0-	199	1 4 9	2285	2	Y	4	4	1			1
*09	2482	N	2482	-0-		-0-	-0-	199	1 4 9	2279	2	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2938	-0-		-32	-0-	223	1 79 9	2636	2	Y	72	68	1			13
05	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	241	1 76 9	2894	2	Y	69	75	1			7
06	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-	230	1 70 9	2797	2	Y	64	66	1			5
07	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	246	1 65 9	2894	2	Y	59	57	1			7
08	3069	X	2591	-0-		-478	-0-	202	1 67 9	2322	2	Y	61	57	1			11
09	2970	X	2881	-0-		-89	-0-	226	1 63 9	2592	2	Y	57	53	1			15

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-		-0-	-0-	43	1 6 9	1432	2	Y	5	5	1			1
05	1550	N	1499	-0-		-51	-0-	43	1 6 9	1450	2	Y	5	5	1			1
06	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	33	1 4 9	1061	2	Y	4	4	1			1
07	1519	N	845	-0-		-674	-0-	25	1 2 9	818	2	Y	2	2	1			1
08	2076	N	2076	-0-		-0-	-0-	62	1 6 9	2008	2	Y	5	5	1			1
*09	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	54	1 6 9	1715	2	Y	5	5	1			1

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1655	-0-		-505	-0-	126	1 42 9	1487	2	Y	38	36	1			7
05	2232	X	1664	-0-		-568	-0-	125	1 41 9	1498	2	Y	37	40	1			4
06	2160	X	1562	-0-		-598	-0-	116	1 37 9	1409	2	Y	34	35	1			3
07	2232	X	1590	-0-		-642	-0-	122	1 34 9	1434	2	Y	31	30	1			4
08	1674	N	1511	-0-		-163	-0-	118	1 36 9	1357	2	Y	33	31	1			6
*09	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	204	1 32 9	2339	2	Y	29	27	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	2	Y	99	97	1			16
							109	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	106	102	1			20
							117	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	91	96	1			15
							100	9									
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	67	1	2169	2	Y	87	78	1			24
							96	9									
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	77	83	1			18
							85	9									
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	62	1	1964	2	Y	78	79	1			17
							86	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	54	1	1813	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	54	1	1834	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	54	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	58	1	1884	2	Y	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

04	360	N	283	-0-	-77	-0-	8	1	260	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	7	1	220	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	204	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	5	1	158	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	7	1	217	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	6	1	178	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	51	1	1713	2	Y	54	57	1			9
							59	9									
05	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	53	1	1805	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1781	2	Y	53	55	1			9
							58	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1835	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	55	1	1782	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	52	1	1634	2	Y	45	46	1			10
							50	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	Y	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	110	1	3702	2	Y	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	111	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	87	1	2820	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3402	2	Y	-0-					-0-
*09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	99	1	3148	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3420	X	2755	-0-	-665	-0-	206	1	2429	2	Y	109	104	1			19
							120	9									
05	3534	X	2837	-0-	-697	-0-	209	1	2509	2	Y	108	115	1			12
							119	9									
06	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	197	1	2400	2	Y	97	101	1			8
							107	9									
07	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	211	1	2489	2	Y	90	87	1			11
							99	9									
08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	215	1	2472	2	Y	93	87	1			17
							102	9									
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	208	1	2385	2	Y	87	81	1			23
							96	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. 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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	41	1	1388	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	32	1	1095	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	18	1	585	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2158	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	68	1	2147	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

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
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	459	-0-	-111	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	16	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	701	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
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2091	2	Y	38	35	1			7
							42	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	170	1	2044	2	Y	35	38	1			4
							39	9									
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	167	1	2039	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	168	1	1982	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	140	1	1615	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	158	1	1810	2	Y	31	28	1			8
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	161	1	1904	2	Y	40	43	1			7
							44	9									
05	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	148	1	1778	2	Y	38	38	1			7
							42	9									
06	2370	N	1773	-0-	-597	-0-	132	1	1604	2	Y	34	35	1			6
							37	9									
07	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	141	1	1658	2	Y	31	28	1			9
							34	9									
08	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	148	1	1700	2	Y	31	33	1			7
							34	9									
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	154	1	1769	2	Y	33	33	1			7
							36	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2253	-0-	-177	-0-	65	1	2188	2	Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	68	1	2309	2	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	70	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	68	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	63	1	1993	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	112	1	1340	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1250	-0-	-130	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	97	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	47	1	1583	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	48	1	1615	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	46	1	1480	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	49	1	1572	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1652	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	6	7	1			1
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	161	1	1901	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	153	1	1830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	110	1	1337	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	1674	N	1271	-0-	-403	-0-	98	1	1158	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	100	1	1145	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1470	N	1161	-0-	-309	-0-	92	1	1054	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2608	-0-		-182	-0-	73	1	2455	2	Y	73	76	1			12
								80	9									
05	2790	X	2725	-0-		-65	-0-	76	1	2564	2	Y	77	74	1			15
								85	9									
06	2640	X	2373	-0-		-267	-0-	69	1	2237	2	Y	61	66	1			10
								67	9									
07	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	95	1	3069	2	Y	79	67	1			22
								87	9									
08	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	92	1	2955	2	Y	74	79	1			17
								81	9									
*09	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	85	1	2681	2	Y	68	70	1			15
								75	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	42	1	1418	2	Y	60	63	1			10
								66	9									
05	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	44	1	1487	2	Y	62	60	1			12
								68	9									
06	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	55	58	1			9
								61	9									
07	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	46	1	1485	2	Y	54	48	1			15
								59	9									
08	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	45	1	1451	2	Y	51	54	1			12
								56	9									
*09	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	45	1	1418	2	Y	50	51	1			11
								55	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2687	-0-		-343	-0-	76	1	2549	2	Y	56	59	1			9
								62	9									
05	2976	X	2456	-0-		-520	-0-	69	1	2331	2	Y	51	50	1			10
								56	9									
06	2880	X	2780	-0-		-100	-0-	82	1	2639	2	Y	54	55	1			9
								59	9									
07	2790	X	2670	-0-		-120	-0-	79	1	2538	2	Y	48	44	1			13
								53	9									
08	2790	X	2442	-0-		-348	-0-	72	1	2322	2	Y	44	47	1			10
								48	9									
09	2790	X	2630	-0-		-160	-0-	79	1	2499	2	Y	47	47	1			10
								52	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	111	1	3732	2	Y	19	20	1			3
								21	9									
05	4030	X	3987	-0-		-43	-0-	114	1	3851	2	Y	20	19	1			4
								22	9									
06	3990	X	3866	-0-		-124	-0-	116	1	3731	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
07	4123	X	3352	-0-		-771	-0-	100	1	3237	2	Y	14	13	1			4
								15	9									
08	4123	X	3920	-0-		-203	-0-	117	1	3784	2	Y	17	17	1			4
								19	9									
09	3870	X	3819	-0-		-51	-0-	116	1	3686	2	Y	15	16	1			3
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	79	1	2642	2	Y	64	67	1			11
							70	9									
05	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	2850	N	2843	-0-	-7	-0-	84	1	2693	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	2883	N	2857	-0-	-26	-0-	84	1	2710	2	Y	57	51	1			16
							63	9									
08	2976	N	2910	-0-	-66	-0-	86	1	2761	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	2850	N	2803	-0-	-47	-0-	84	1	2658	2	Y	55	56	1			12
							61	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	273	1	3231	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	275	1	3295	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
06	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	283	1	3452	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	4092	X	3647	-0-	-445	-0-	282	1	3321	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	299	1	3444	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
09	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	287	1	3290	2	Y	41	37	1			11
							45	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2394	-0-	-606	-0-	69	1	2316	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	80	1	2702	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	91	1	2941	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	90	1	2911	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	92	1	2966	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	88	1	2780	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	27	1	917	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	31	1	1043	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	35	1	1101	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2255	2	Y	50	47	1			9
							55	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1844	2	Y	45	49	1			5
							50	9									
06	2310	N	1931	-0-	-379	-0-	143	1	1740	2	Y	44	45	1			4
							48	9									
07	2573	N	2284	-0-	-289	-0-	175	1	2065	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	181	1	2079	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1883	2	Y	40	36	1			11
							44	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	26	24	1			7
							29	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1552	2	7	9	Y	6	13	0			5
05	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1495	2	46	9	Y	42	33	0			14
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	18	0			9
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1630	2	25	9	Y	23	15	0			17
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1618	2	20	9	Y	18	13	0			22
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	1561	2	18	9	Y	16	12	0			26

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

04	2700	N	2647	-0-	-53	-0-	76	1	2559	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	2852	N	2622	-0-	-230	-0-	75	1	2536	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	74	1	2399	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	81	1	2608	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	86	1	2771	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	86	1	2739	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	28	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1350	N	13	-0-	-1337	-0-	13	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1364	N	42	-0-	-1322	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	2	1	66	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	34	1	1154	2	Y	43	50	1			7
							47	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1437	2	Y	53	50	1			10
							58	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1459	2	Y	52	53	1			9
							57	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48	1	1562	2	Y	50	45	1			14
							55	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1606	2	Y	52	54	1			12
							57	9									
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	2	Y	50	51	1			11
							55	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	126	1	4216	2	Y	78	78	1			13
							86	9									
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	133	1	4500	2	Y	82	79	1			16
							90	9									
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	132	1	4265	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	150	1	4839	2	Y	76	67	1			21
							84	9									
08	4712	X	3317	-0-	-1395	-0-	98	1	3164	2	Y	50	59	1			12
							55	9									
*09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	170	1	5395	2	Y	84	77	1			19
							92	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	179	1	2115	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	2790	N	2481	-0-	-309	-0-	189	1	2261	2	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2139	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
07	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	181	1	2132	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	197	1	2265	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	164	1	1884	2	Y	19	21	1			4
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1613	-0-		-1657	-0-	46	1	1537	2	Y	27	27	1			4
								30	9									
05	3379	X	1320	-0-		-2059	-0-	37	1	1259	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
06	3270	X	941	-0-		-2329	-0-	28	1	895	2	Y	16	17	1			3
								18	9									
07	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	94	1	3041	2	Y	47	37	1			13
								52	9									
08	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-	138	1	4453	2	Y	70	67	1			16
								77	9									
*09	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	108	1	3432	2	Y	54	58	1			12
								59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3022	-0-		-38	-0-	85	1	2864	2	Y	66	68	1			11
								73	9									
05	3162	X	2994	-0-		-168	-0-	84	1	2837	2	Y	66	64	1			13
								73	9									
06	2910	X	2704	-0-		-206	-0-	80	1	2565	2	Y	54	58	1			9
								59	9									
07	3131	X	2742	-0-		-389	-0-	81	1	2604	2	Y	52	47	1			14
								57	9									
08	3131	X	2863	-0-		-268	-0-	84	1	2718	2	Y	55	56	1			13
								61	9									
09	3030	X	2852	-0-		-178	-0-	85	1	2709	2	Y	53	54	1			12
								58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	104	-0-		-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-		-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-		-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-		-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-		-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1983	-0-		-177	-0-	57	1	1918	2	Y	7	8	1			1
								8	9									
05	2263	N	2154	-0-		-109	-0-	62	1	2082	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
06	2130	N	1970	-0-		-160	-0-	59	1	1904	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
07	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	62	1	1994	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	2139	N	1987	-0-		-152	-0-	60	1	1921	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
09	1980	N	1654	-0-		-326	-0-	50	1	1598	2	Y	5	5	1			1
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1912	-0-		-338	-0-	55	1	1857	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1863	-0-		-152	-0-	54	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1838	-0-		-22	-0-	55	1	1783	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1865	-0-		-119	-0-	56	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1795	-0-		-65	-0-	54	1	1741	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1724	-0-		-106	-0-	53	1	1671	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	199	1	2352	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	209	1	2507	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	162	1	1970	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2511	N	1774	-0-	-737	-0-	137	1	1612	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
*09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	184	1	2111	2	Y	22	20	1			6
							24	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1334	2	46	9	Y	42	35	1			40
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2013	2	53	9	Y	48	36	1			52
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1330	2	46	9	Y	42	35	1			59
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1323	2	29	9	Y	26	36	1			49
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1295	2	18	9	Y	16	36	1			29
09	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1227	2	3	9	Y	3					32

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

04	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	2537	2	15	9	Y	14	12	1			14
05	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2551	2	19	9	Y	17	13	1			18
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	2521	2	17	9	Y	15	12	1			21
07	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2603	2	10	9	Y	9	13	1			17
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2533	2	7	9	Y	6	13	1			10
09	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	2415	2	1	9	Y	1					11

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	8	1			12
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1969	2	10	9	Y	9	8	1			13
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1882	2	7	9	Y	6	8	1			11
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1627	2	3	9	Y	3	8	1			6
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					7

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

04	2190	N	2032	-0-	-158	-0-	2001	2	31	9	Y	28	23	1			27
05	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	1981	2	35	9	Y	32	24	1			35
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	1987	2	30	9	Y	27	23	1			39
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	24	1			33
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	24	1			19
*09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	Y	2					21

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

04	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	43	1	1447	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	44	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	Y	-0-					-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	48	1	1510	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

04	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	68	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	75	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	76	1	2440	2	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	85	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	96	1	3109	2	Y	-0-					-0-
*09	2777	N	2672	-0-	-105	-0-	82	1	2590	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	18	1	613	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	20	1	635	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	17	1	543	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	17	1	552	2	Y	19	19	1			4
							21	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	490	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	14	1	460	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	476	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	15	1	474	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	14	1	443	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	142	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	161	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	2	1	79	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	144	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	3	1	111	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	687	1	2804	2	Y	37	39	1			6
							41	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	932	1	3124	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	921	1	3617	2	Y	45	45	1			8
							50	9									
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	791	1	2940	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	654	1	2906	2	Y	34	35	1			8
							37	9									
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	837	1	3650	2	Y	41	40	1			9
							45	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	242	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	311	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	237	1	1031	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	690	1	2816	2	Y	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	936	1	3137	2	Y	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	742	1	2916	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	729	1	2710	2	Y	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	698	1	3102	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	603	1	2629	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1451	1	5922	2	Y	74	78	1			12
							81	9									
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1691	1	5668	2	Y	72	70	1			14
							79	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1456	1	5721	2	Y	67	70	1			11
							74	9									
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1415	1	5261	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	1247	1	5539	2	Y	61	63	1			14
							67	9									
*09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1107	1	4823	2	Y	53	55	1			12
							58	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	34	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	28	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	130	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	149	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	524	-0-	-196	-0-	106	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	125	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	98	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	19	1			25
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3453	2	29	9	Y	26	28	1			23
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3239	2	25	9	Y	23	30	1			16
07	2193	X	1929	-0-	-264	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1			16
08	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	18	1			22
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3092	2	22	9	Y	20	19	1			23

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1684	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1922	X	1625	-0-	-297	-0-	1594	2	31	9	Y	28	33	1			25
06	1830	X	1564	-0-	-266	-0-	1536	2	28	9	Y	25	32	1			18
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	1558	2	28	9	Y	25	22	1			21
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3873	2	26	9	Y	24	21	1			24
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4740	2	24	9	Y	22	20	1			26

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

04	3270	X	3023	-0-	-247	-0-	2994	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	2992	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	2856	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3148	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	3057	2	26	9	Y	24	19	1			23
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3045	2	22	9	Y	20	19	1			24

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3279	2	28	9	Y	25	20	1			25
05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	3034	2	30	9	Y	27	28	1			24
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2859	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3159	2	23	9	Y	21	19	1			18
08	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	3055	2	26	9	Y	24	19	1			23
09	3150	X	2725	-0-	-425	-0-	2703	2	22	9	Y	20	19	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3210	2	37	9	Y	34	25	1			33
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3031	2	36	9	Y	33	36	1			30
06	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	3058	2	32	9	Y	29	38	1			21
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3352	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3245	2	32	9	Y	29	24	1			28
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3112	2	29	9	Y	26	24	1			30

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2499	-0-	-591	-0-	2457	2	42	9	Y	38	29	1			37
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3995	2	41	9	Y	37	41	1			33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4036	2	32	9	Y	29	40	1			22
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3852	2	33	9	Y	30	27	1			25
08	4030	X	3448	-0-	-582	-0-	3412	2	36	9	Y	33	27	1			31
09	4080	X	3486	-0-	-594	-0-	3456	2	30	9	Y	27	26	1			32

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	77	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	80	1	2694	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	80	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	81	1	2619	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2549	-0-	-210	-0-	77	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	80	1	2538	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3163	-0-	-107	-0-	3145	2	18	9	Y	16	12	1			15
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3193	2	17	9	Y	15	16	1			14
06	3120	X	2949	-0-	-171	-0-	2936	2	13	9	Y	12	17	1			9
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3223	2	13	9	Y	12	11	1			10
08	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	3236	2	15	9	Y	14	11	1			13
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3236	2	12	9	Y	11	11	1			13

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	52	1	1759	2	Y	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	65	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	67	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	62	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3789	-0-	-561	-0-	109	1	3645	2	Y	32	35	1			5
							35	9									
05	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	113	1	3815	2	Y	36	34	1			7
							40	9									
06	4380	X	3586	-0-	-794	-0-	107	1	3446	2	Y	30	32	1			5
							33	9									
07	4526	X	4126	-0-	-400	-0-	123	1	3967	2	Y	33	29	1			9
							36	9									
08	4340	X	3545	-0-	-795	-0-	106	1	3409	2	Y	27	30	1			6
							30	9									
09	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	111	1	3531	2	Y	28	28	1			6
							31	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
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	130	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	140	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1671	-0-	-309	-0-	127	1	1544	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	131	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5139	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5056	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5208	2	14	9	Y	13	25	1			4
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5522	2	15	9	Y	14					18
08	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	5185	2	8	9	Y	7					25
09	5160	X	3974	-0-	-1186	-0-	3965	2	9	9	Y	8					33

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

04	3810	X	3800	-0-	-10	-0-	293	1	3465	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300	1	3598	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	3810	X	3665	-0-	-145	-0-	275	1	3353	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	300	1	3534	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	302	1	3476	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
09	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	287	1	3284	2	Y	30	28	1			8
							33	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

04	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	4013	2	3	9	Y	3					43
05	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4042	2	11	9	Y	10	41	1			12
06	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3852	2	10	9	Y	9					21
07	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	3830	2	17	9	Y	15					36
08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3954	2	13	9	Y	12					48
09	4020	X	3868	-0-	-152	-0-	3855	2	13	9	Y	12					60

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

04	3090	X	2467	-0-	-623	-0-	2464	2	3	9	Y	3					37
05	3193	X	2484	-0-	-709	-0-	2475	2	9	9	Y	8	35	1			10
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	2430	2	9	9	Y	8					18
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	2529	2	14	9	Y	13					31
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2717	2	11	9	Y	10					41
*09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2643	2	12	9	Y	11					52

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3507	2	30	9	Y	27	69	1			40
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3672	2	26	9	Y	24					64
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22					86
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	81	1			19
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23					42
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3860	2	24	9	Y	22					64

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	99	1	3308	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	109	1	3686	2	Y	57	55	1			11
							63	9									
06	3870	X	3473	-0-	-397	-0-	103	1	3315	2	Y	50	53	1			8
							55	9									
07	3999	X	3831	-0-	-168	-0-	114	1	3661	2	Y	51	45	1			14
							56	9									
08	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	107	1	3449	2	Y	48	51	1			11
							53	9									
09	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	87	1	2772	2	Y	38	41	1			8
							42	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	Y	42	32	1			41
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	45	1			37
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2075	2	39	9	Y	35	47	1			25
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1741	2	37	9	Y	34	31	1			28
08	1953	N	426	-0-	-1527	-0-	384	2	42	9	Y	38	30	1			36
09	1890	N	245	-0-	-1645	-0-	211	2	34	9	Y	31	30	1			37

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	892	2	33	9	Y	30	23	1			30
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	Y	30	33	1			27
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	Y	26	34	1			19
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1039	2	28	9	Y	25	23	1			21
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1037	2	30	9	Y	27	22	1			26
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	976	2	25	9	Y	23	22	1			27

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3408	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4359	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4184	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4361	2	26	9	Y	24	19	1			23
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4131	2	22	9	Y	20	19	1			24

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
04	2880	X	2513	-0-	-367	-0-	72	1	2419	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	70	1	2364	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
06	2730	X	2349	-0-	-381	-0-	70	1	2260	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
07	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	70	1	2241	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	71	1	2282	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2648	-0-	-532	-0-	76	1	2564	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3286	X	2359	-0-	-927	-0-	68	1	2284	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	3030	X	2316	-0-	-714	-0-	69	1	2240	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	3131	X	2599	-0-	-532	-0-	78	1	2514	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2827	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	85	1	2696	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3564	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3622	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3367	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3584	2	23	9	Y	21	20	1			17
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3838	2	26	9	Y	24	19	1			22
09	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	3358	2	22	9	Y	20	19	1			23

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	65	1	2184	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	71	1	2383	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	71	1	2273	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	72	1	2309	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	71	1	2302	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	73	1	2323	2	Y	7	7	1			2
							8	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
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	97	1	3262	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	98	1	3300	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	99	1	3198	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	96	1	3089	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	98	1	3107	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1190	-0-	-430	-0-	1154	2	36	9	Y	33	26	1			33
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1444	2	37	9	Y	34	37	1			30
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1124	2	21	9	Y	19	35	1			14
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	2	28	9	Y	25	19	1			20
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	Y	31	23	1			28
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2847	2	29	9	Y	26	24	1			30

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	177	1	2089	2	Y	44	42	1			8
							48	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	300	1	3596	2	Y	43	46	1			5
							47	9									
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	306	1	3721	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	232	1	2732	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	246	1	2829	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	267	1	3059	2	Y	35	33	1			9
							39	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3175	-0-	-1265	-0-	3161	2	14	9	Y	13	25	1			25
05	4123	X	3437	-0-	-686	-0-	3418	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3301	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3357	2	15	9	Y	14					18
08	3441	X	3424	-0-	-17	-0-	3417	2	7	9	Y	6					24
09	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3178	2	9	9	Y	8					32

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2128	-0-	-122	-0-	2094	2	34	9	Y	31					116
05	2728	N	2051	-0-	-677	-0-	2015	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2360	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2758	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	2	31	9	Y	28	31	1			78
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2697	2	29	9	Y	26	32	1			72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2523	-0-	-477	-0-	2490	2	33	9	Y	30					116
05	3100	X	2826	-0-	-274	-0-	2790	2	36	9	Y	33	66	1			83
06	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	2606	2	33	9	Y	30	32	1			81
07	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2818	2	37	9	Y	34	34	1			81
08	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2781	2	31	9	Y	28	31	1			78
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2741	2	29	9	Y	26	32	1			72

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	138	1	4629	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	140	1	4720	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	145	1	4665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	149	1	4804	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	150	1	4830	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	141	1	4482	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	59	1	1961	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	57	1	1915	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	54	1	1749	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	60	1	1933	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	64	1	2063	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	59	1	1861	2	Y	14	15	1			3
							15	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3439	2	12	9	Y	11	22	1			21
05	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	3250	2	17	9	Y	15	22	1			14
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	3533	2	13	9	Y	12	22	1			4
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3543	2	13	9	Y	12					16
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3626	2	7	9	Y	6					22
09	3540	X	2879	-0-	-661	-0-	2871	2	8	9	Y	7					29

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
04	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	195	1	2303	2	Y	38	36	1			7
							42	9									
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	243	1	2918	2	Y	37	40	1			4
							41	9									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	237	1	2790	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	237	1	2724	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
09	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	228	1	2617	2	Y	31	29	1			8
							34	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	2	4	9	Y	4					65
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	61	1			18
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14					32
07	3410	X	2973	-0-	-437	-0-	2949	2	24	9	Y	22					54
08	3410	X	2624	-0-	-786	-0-	2604	2	20	9	Y	18					72
09	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	2506	2	20	9	Y	18					90

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

04	2880	X	2178	-0-	-702	-0-	2166	2	12	9	Y	11	23	1			22
05	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2527	2	17	9	Y	15	23	1			14
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3446	2	13	9	Y	12					16
08	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2248	2	7	9	Y	6					22
09	2880	N	2010	-0-	-870	-0-	2002	2	8	9	Y	7					29

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7366	2	17	9	Y	15					58
05	4061	X	3190	-0-	-871	-0-	3161	2	29	9	Y	26	33	1			51
06	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	3200	2	22	9	Y	20	36	1			35
07	4061	X	3651	-0-	-410	-0-	3630	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	3522	2	19	9	Y	17	17	1			38
09	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3368	2	17	9	Y	15	17	1			36

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

04	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3627	2	17	9	Y	15					63
05	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3535	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3885	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3803	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3941	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3758	2	18	9	Y	16	18	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	150	1	1773	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	152	1	1826	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	131	1	1599	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	170	1	1952	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1867	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5865	2	13	9	Y	12	23	1			22
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5897	2	15	9	Y	14	22	1			14
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6204	2	14	9	Y	13	23	1			4
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6294	2	11	9	Y	10					14
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5343	2	8	9	Y	7					21
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6113	2	8	9	Y	7					28

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3715	-0-	-1475	-0-	3702	2	13	9	Y	12					57
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4018	2	21	9	Y	19	32	1			44
06	5190	X	4651	-0-	-539	-0-	4634	2	17	9	Y	15	30	1			29
07	5363	X	4942	-0-	-421	-0-	4922	2	20	9	Y	18	14	1			33
08	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5230	2	18	9	Y	16	15	1			34
09	4650	X	3184	-0-	-1466	-0-	3174	2	10	9	Y	9	14	1			29

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5222	-0-	-448	-0-	5205	2	17	9	Y	15					63
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5581	2	28	9	Y	25	36	1			52
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5665	2	22	9	Y	20	37	1			35
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5907	2	21	9	Y	19	16	1			38
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6060	2	18	9	Y	16	17	1			37
*09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5986	2	18	9	Y	16	17	1			36

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	68	1	2288	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	71	1	2381	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	65	1	2111	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
07	2449	N	2194	-0-	-255	-0-	65	1	2110	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	70	1	2270	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2184	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	49	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	50	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	50	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

04	5880	X	4983	-0-	-897	-0-	4947	2	36	9	Y	33	27	1			35
05	6076	X	5095	-0-	-981	-0-	5054	2	41	9	Y	37	39	1			33
06	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	5379	2	35	9	Y	32	42	1			23
07	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5773	2	34	9	Y	31	28	1			26
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5672	2	36	9	Y	33	27	1			32
09	5400	X	5284	-0-	-116	-0-	5252	2	32	9	Y	29	27	1			34

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	Y	3					31
05	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2103	2	8	9	Y	7	29	1			9
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2289	2	9	9	Y	8					17
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13					30
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2554	2	11	9	Y	10					40
*09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2756	2	12	9	Y	11					51

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4411	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4552	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3950	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3798	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3895	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3783	2	3	9	Y	3	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	2	Y	92	96	1			15
							101	9									
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	129	1	4368	2	Y	94	91	1			18
							103	9									
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	131	1	4215	2	Y	85	89	1			14
							94	9									
07	4619	X	4582	-0-	-37	-0-	135	1	4357	2	Y	82	73	1			23
							90	9									
08	4619	X	4608	-0-	-11	-0-	136	1	4383	2	Y	81	85	1			19
							89	9									
*09	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	134	1	4257	2	Y	78	80	1			17
							86	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	30	1	1010	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	3100	N	3130	-0-	30	30	94	1	3021	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
*09	3000	N	3246	-0-	246	276	99	1	3132	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	2	Y	80	83	1			13
							88	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	61	1	2065	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	61	1	1971	2	Y	73	77	1			12
							80	9									
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	64	1	2066	2	Y	72	64	1			20
							79	9									
08	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	63	1	2046	2	Y	70	74	1			16
							77	9									
09	2100	N	2074	-0-	-26	-0-	61	1	1941	2	Y	65	67	1			14
							72	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3757	-0-	-23	-0-	106	1	3554	2	Y	88	92	1			15
							97	9									
05	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	108	1	3638	2	Y	89	87	1			17
							98	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	114	1	3660	2	Y	85	88	1			14
							94	9									
07	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	114	1	3668	2	Y	79	71	1			22
							87	9									
08	3875	X	3618	-0-	-257	-0-	106	1	3432	2	Y	73	78	1			17
							80	9									
09	3870	X	3611	-0-	-259	-0-	108	1	3424	2	Y	72	73	1			16
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	97	1	3265	2	Y	79	83	1			13
							87	9									
05	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	99	1	3340	2	Y	81	78	1			16
							89	9									
06	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	98	1	3160	2	Y	71	75	1			12
							78	9									
07	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	100	1	3215	2	Y	68	61	1			19
							75	9									
08	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	107	1	3446	2	Y	72	74	1			17
							79	9									
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	109	1	3455	2	Y	72	73	1			16
							79	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3713	-0-	-847	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4374	-0-	-186	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3026	-0-	-424	-0-	236	1	2790	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	221	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2801	-0-	-649	-0-	213	1	2588	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2027	-0-	-1507	-0-	159	1	1868	2	Y	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	404	1	4643	2	Y	-0-					-0-
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	341	1	3904	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	110	1	3691	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3724	-0-	-554	-0-	107	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	112	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	107	1	3434	2	Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	Y	-0-					-0-
*09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	118	1	3746	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9426	2	29	9	Y	26	20	1			26
05	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9685	2	30	9	Y	27	29	1			24
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8984	2	24	9	Y	22	30	1			16
07	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9957	2	24	9	Y	22	20	1			18
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8303	2	26	9	Y	24	19	1			23
*09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8957	2	22	9	Y	20	19	1			24

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	390	N	346	-0-	-44	-0-	10	1	332	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	12	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	11	1	359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	357	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	374	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	11	1	343	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

04	4680	X	4397	-0-	-283	-0-	123	1	4116	2	Y	144	152	1			24
							158	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	127	1	4289	2	Y	145	141	1			28
							160	9									
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	128	1	4133	2	Y	131	137	1			22
							144	9									
07	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	125	1	4028	2	Y	118	107	1			33
							130	9									
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	127	1	4086	2	Y	119	124	1			28
							131	9									
09	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	130	1	4131	2	Y	120	121	1			27
							132	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	104	1	3497	2	Y	80	85	1			13
							88	9									
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	105	1	3551	2	Y	83	80	1			16
							91	9									
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	111	1	3567	2	Y	77	80	1			13
							85	9									
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	114	1	3666	2	Y	73	66	1			20
							80	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	115	1	3697	2	Y	74	77	1			17
							81	9									
*09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	113	1	3584	2	Y	72	73	1			16
							79	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	204	1	2408	2	Y	28	26	1			5
							31	9									
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	214	1	2571	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	199	1	2421	2	Y	24	25	1			2
							26	9									
07	2728	N	2587	-0-	-141	-0-	200	1	2362	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
08	2821	N	2457	-0-	-364	-0-	195	1	2237	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
09	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	195	1	2230	2	Y	22	20	1			6
							24	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	72	1	2408	2	Y	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	71	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	71	1	2288	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	67	1	2161	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	52	1	1655	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

04	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	212	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	257	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2970	-0-	-60	-0-	225	1	2745	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	232	1	2733	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	249	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	239	1	2741	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

04	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	108	1	3607	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
05	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	114	1	3845	2	Y	41	39	1			8
							45	9									
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	124	1	4012	2	Y	40	41	1			7
							44	9									
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	129	1	4165	2	Y	38	34	1			11
							42	9									
08	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	117	1	3770	2	Y	34	37	1			8
							37	9									
09	3990	X	3625	-0-	-365	-0-	110	1	3480	2	Y	32	33	1			7
							35	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
04	2940	X	2808	-0-	-132	-0-	2765	2	43	9	Y	39					148
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2998	2	47	9	Y	43	84	1			107
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2936	2	42	9	Y	38	41	1			104
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	2	47	9	Y	43	44	1			103
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3133	2	41	9	Y	37	40	1			100
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3027	2	37	9	Y	34	41	1			93

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

04	5820	X	5186	-0-	-634	-0-	148	1	4946	2	Y	84	89	1			14
							92	9									
05	5952	X	5583	-0-	-369	-0-	158	1	5320	2	Y	95	91	1			18
							105	9									
06	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	161	1	5192	2	Y	84	88	1			14
							92	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	Y	89	78	1			25
							98	9									
08	5580	X	4466	-0-	-1114	-0-	132	1	4264	2	Y	64	74	1			15
							70	9									
09	5460	X	3948	-0-	-1512	-0-	119	1	3767	2	Y	56	59	1			12
							62	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	2557	2	37	9	Y	34	26	1			33
05	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3355	2	36	9	Y	33	37	1			29
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3224	2	32	9	Y	29	37	1			21
07	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	3037	2	30	9	Y	27	25	1			23
08	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3184	2	34	9	Y	31	25	1			29
09	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3060	2	29	9	Y	26	25	1			30

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

04	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1559	2	42	9	Y	38					113
05	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1394	2	42	9	Y	38	65	1			86
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	1117	2	31	9	Y	28	33	1			81
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1240	2	26	9	Y	24	32	1			73
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1648	2	31	9	Y	28	29	1			72
09	1140	N	879	-0-	-261	-0-	845	2	34	9	Y	31	30	1			73

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

04	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2467	2	29	9	Y	26	22	1			25
05	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	2554	2	33	9	Y	30	23	1			32
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2653	2	30	9	Y	27	22	1			37
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	Y	15	22	1			30
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2746	2	11	9	Y	10	22	1			18
09	2670	N	2552	-0-	-118	-0-	2550	2	2	9	Y	2					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	61	1	2036	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
05	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	53	1	1800	2	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	58	1	1860	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
07	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	60	1	1945	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1956	2	Y	26	27	1			6
							29	9									
*09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	24	25	1			5
							26	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

04	6810	X	6490	-0-	-320	-0-	6472	2	18	9	Y	16					63
05	7378	X	7128	-0-	-250	-0-	7099	2	29	9	Y	26	36	1			53
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7704	2	22	9	Y	20	37	1			36
07	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8390	2	21	9	Y	19	16	1			39
08	7564	X	7136	-0-	-428	-0-	7118	2	18	9	Y	16	17	1			38
09	7320	X	6305	-0-	-1015	-0-	6287	2	18	9	Y	16	18	1			36

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3211	2	43	9	Y	39	33	1			38
05	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	3244	2	52	9	Y	47	35	1			50
06	3840	X	3140	-0-	-700	-0-	3097	2	43	9	Y	39	33	1			56
07	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2982	2	28	9	Y	25	34	1			47
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2928	2	15	9	Y	14	34	1			27
09	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	2754	2	4	9	Y	4					31

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	29	1	982	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	30	1	1008	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	29	1	949	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	31	1	999	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	30	1	953	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	28	1	884	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

04	1290	N	872	-0-	-418	-0-	25	1	828	2	N	17					89
							19	9									
05	1240	N	562	-0-	-678	-0-	16	1	537	2	N	8					97
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	2	N	97					194
							107	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	46	1	1506	2	N	-0-					194
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	51	1	1677	2	N	-0-					194
09	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	49	1	1635	2	N	49	184	1			59
							54	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
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2824	2	19	9	Y	17	37	1			33
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3628	2	29	9	Y	26	36	1			23
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3537	2	21	9	Y	19	36	1			6
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	2	22	9	Y	20					26
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3353	2	11	9	Y	10					36
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2701	2	13	9	Y	12					48

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

04	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4302	2	45	9	Y	41	26	1			38
05	4526	X	3206	-0-	-1320	-0-	3165	2	41	9	Y	37	43	1			32
06	4380	X	2685	-0-	-1695	-0-	2650	2	35	9	Y	32	41	1			23
07	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2766	2	32	9	Y	29	27	1			25
08	4495	X	2600	-0-	-1895	-0-	2566	2	34	9	Y	31	26	1			30
09	4350	X	1812	-0-	-2538	-0-	1783	2	29	9	Y	26	25	1			31

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

04	3090	X	1979	-0-	-1111	-0-	57	1	1910	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	2976	X	1927	-0-	-1049	-0-	55	1	1861	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2400	X	1777	-0-	-623	-0-	53	1	1713	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	53	1	1699	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2201	X	1725	-0-	-476	-0-	52	1	1663	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	49	1	1551	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

04	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	115	1	3841	2	Y	69	73	1			11
							76	9									
05	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	117	1	3948	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
06	4110	X	3558	-0-	-552	-0-	105	1	3390	2	Y	57	61	1			10
							63	9									
07	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	116	1	3732	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	114	1	3689	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	4020	X	3998	-0-	-22	-0-	120	1	3813	2	Y	59	59	1			13
							65	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	96	1	3225	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3341	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	100	1	3232	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	103	1	3323	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	99	1	3196	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
09	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	89	1	2827	2	Y	19	20	1			4
							21	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
04	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-		207	1	2450	2	Y	50	47	1			9
									55	9									
05	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-		219	1	2630	2	Y	48	52	1			5
									53	9									
06	2730	N	2727	-0-		-3	-0-		203	1	2476	2	Y	44	45	1			4
									48	9									
07	2790	N	2741	-0-		-49	-0-		211	1	2486	2	Y	40	39	1			5
									44	9									
08	2852	N	2733	-0-		-119	-0-		215	1	2473	2	Y	41	39	1			7
									45	9									
09	2730	N	2722	-0-		-8	-0-		215	1	2462	2	Y	41	37	1			11
									45	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

04	4080	X	3991	-0-		-89	-0-		3977	2	14	9	Y	13	26	1			25
05	4216	X	4108	-0-		-108	-0-		4089	2	19	9	Y	17	26	1			16
06	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-		4550	2	15	9	Y	14	26	1			4
07	4216	X	4180	-0-		-36	-0-		4166	2	14	9	Y	13					17
08	4216	X	3714	-0-		-502	-0-		3707	2	7	9	Y	6					23
09	4080	X	3101	-0-		-979	-0-		3092	2	9	9	Y	8					31

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

04	4530	X	4110	-0-		-420	-0-		117	1	3930	2	Y	57	57	1			9
									63	9									
05	4681	X	4232	-0-		-449	-0-		120	1	4045	2	Y	61	58	1			12
									67	9									
06	4290	X	4009	-0-		-281	-0-		119	1	3832	2	Y	53	56	1			9
									58	9									
07	4247	X	3885	-0-		-362	-0-		115	1	3718	2	Y	47	43	1			13
									52	9									
08	4247	X	3823	-0-		-424	-0-		113	1	3658	2	Y	47	49	1			11
									52	9									
09	4110	X	4024	-0-		-86	-0-		121	1	3849	2	Y	49	49	1			11
									54	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

04	2970	X	2925	-0-		-45	-0-		2904	2	21	9	Y	19	16	1			18
05	3007	X	2905	-0-		-102	-0-		2882	2	23	9	Y	21	16	1			23
06	2910	X	2877	-0-		-33	-0-		2857	2	20	9	Y	18	15	1			26
07	3038	X	2866	-0-		-172	-0-		2853	2	13	9	Y	12	16	1			22
08	3038	X	2722	-0-		-316	-0-		2714	2	8	9	Y	7	16	1			13
09	2940	X	2610	-0-		-330	-0-		2609	2	1	9	Y	1					14

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

04	6120	X	5808	-0-		-312	-0-		5773	2	35	9	Y	32	27	1			31
05	6324	X	5856	-0-		-468	-0-		5814	2	42	9	Y	38	28	1			41
06	6120	X	5392	-0-		-728	-0-		5357	2	35	9	Y	32	27	1			46
07	6014	X	5262	-0-		-752	-0-		5240	2	22	9	Y	20	28	1			38
08	6014	X	5597	-0-		-417	-0-		5584	2	13	9	Y	12	28	1			22
09	5820	X	5455	-0-		-365	-0-		5452	2	3	9	Y	3					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	109	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	111	1	3748	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	111	1	3572	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	115	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	114	1	3680	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	108	1	3414	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4550	-0-	-610	-0-	4513	2	37	9	Y	34					136
05	5332	X	4421	-0-	-911	-0-	4370	2	51	9	Y	46	77	1			105
06	5010	X	4465	-0-	-545	-0-	4421	2	44	9	Y	40	73	1			72
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4879	2	45	9	Y	41	33	1			80
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5219	2	40	9	Y	36	36	1			80
*09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5031	2	36	9	Y	33	37	1			76

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5153	2	30	9	Y	27					106
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6256	2	47	9	Y	43	60	1			89
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6002	2	39	9	Y	35	63	1			61
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6401	2	36	9	Y	33	28	1			66
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6509	2	32	9	Y	29	30	1			65
*09	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	2	30	9	Y	27	30	1			62

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	95	1	3189	2	Y	66	69	1			11
							73	9									
05	3720	X	3448	-0-	-272	-0-	97	1	3277	2	Y	67	65	1			13
							74	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	95	1	3076	2	Y	60	63	1			10
							66	9									
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	100	1	3217	2	Y	58	52	1			16
							64	9									
08	3534	X	3413	-0-	-121	-0-	101	1	3247	2	Y	59	61	1			14
							65	9									
*09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	141	1	4468	2	Y	79	75	1			18
							87	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	3070	2	37	9	Y	34					98
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3974	2	50	9	Y	45	54	1			89
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4067	2	44	9	Y	40	64	1			65
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4589	2	45	9	Y	41	31	1			75
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3977	2	37	9	Y	34	34	1			75
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4116	2	35	9	Y	32	35	1			72

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4192	2	44	9	Y	40					150
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4564	2	46	9	Y	42	85	1			107
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4304	2	45	9	Y	41	42	1			106
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4528	2	48	9	Y	44	45	1			105
08	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4384	2	41	9	Y	37	41	1			101
*09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4506	2	37	9	Y	34	41	1			94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12289	2	39	9	Y	35	76	0			27
05	14043	X	11747	-0-	-2296	-0-	11496	2	251	9	Y	228	179	0			76
06	13590	X	10348	-0-	-3242	-0-	10286	2	62	9	Y	56	91	0			41
07	14043	X	12105	-0-	-1938	-0-	11961	2	144	9	Y	131	73	0			99
08	12741	X	12171	-0-	-570	-0-	12047	2	124	9	Y	113	79	0			133
09	12330	X	11750	-0-	-580	-0-	11644	2	106	9	Y	96	73	0			156

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	5181	2	37	9	Y	34	81	0			27
05	6014	X	768	-0-	-5246	-0-	651	2	117	9	Y	106	98	0			35
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6019	2	61	9	Y	55	50	0			40
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6799	2	139	9	Y	126	71	0			95
08	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	5850	2	124	9	Y	113	76	0			132
09	6090	X	5473	-0-	-617	-0-	5374	2	99	9	Y	90	73	0			149

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8693	-0-	-967	-0-	8405	2	288	9	N	262	185	1			266
05	9765	X	8797	-0-	-968	-0-	8574	2	223	9	N	203	359	1			110
06	9390	X	7932	-0-	-1458	-0-	7735	2	197	9	N	179					289
07	9300	X	8802	-0-	-498	-0-	8613	2	189	9	N	172	354	1			107
08	9300	X	8864	-0-	-436	-0-	8648	2	216	9	N	196					303
09	8700	X	8436	-0-	-264	-0-	8240	2	196	9	N	178	365	1			116

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1895	-0-	-55	-0-	87	1	1808	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1972	-0-	-229	-0-	94	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2043	-0-	-87	-0-	95	1	1948	3	Y	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	173	1	3104	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3476	-0-	376	376	194	1	3282	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	48	1	1006	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	3	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	19	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	479	-0-	-141	-0-	11	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	459	-0-	-141	-0-	10	1	449	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	296	1	2542	2	Y	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	180	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3416	-0-	416	416	306	1	3110	2	Y	-0-					-0-
07	2494	N	2078	-0-	-416	-0-	289	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3613	-0-	513	513	319	1	3294	2	Y	-0-					-0-
*09	4159	X	3646	-0-	-513	-0-	313	1	3333	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
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	45	1	1961	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2201	N	176	-0-	-2025	-0-	4	1	171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	47	1	1980	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	48	1	2126	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2220	N	1943	-0-	-277	-0-	43	1	1896	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	66	-0-	-492	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	21	1	935	2	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					-0-
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	1002	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	651	3	12	9	N	11	11	8			-0-
06	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					177
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	17	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	180	-0-	-990	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
08	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	2	1	60	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	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
04	3420	X	2847	-0-	-573	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					85
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3			N	-0-					85
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	3			N	-0-					85
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					85
08	1054	N	981	-0-	-73	-0-	973	3	8	9	N	7	49	1			43
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	251	-0-	-152	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2305	-0-	-95	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3346	-0-	-64	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	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
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	843	3	55	9	N	50	113	1			48
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	909	3	56	9	N	51					99
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	581	3	28	9	N	25					124
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	3	43	9	N	39					163
08	961	N	877	-0-	-84	-0-	846	3	31	9	N	28	162	1			29
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	894	3	35	9	N	32					61

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 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
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	59	1	263	2	N	-0-			7
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	N	-0-			7
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	130	1	376	2	N	-0-			7
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	27	1	95	2	N	-0-			7
08	341	N	33	-0-	-308	-0-	7	1	26	2	N	-0-			7
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	5	1	18	2	N	-0-			7

USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

04	6300	X	4638	-0-	-1662	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3383	2			N	-0-			-0-
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-			-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

04	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	33	1	3250	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	29	1	2900	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	26	1	2591	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	31	1	3069	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	28	1	2828	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	26	1	2631	3	N	-0-			-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	31	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	39	1	3850	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	28	1	2784	3	N	-0-			-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	3	N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	53	1	5271	3	N	-0-			-0-
*09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	50	1	4999	3	N	-0-			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	410	1	1840	2	N	-0-			20
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	398	1	1623	2	N	-0-			20
06	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	400	1	1162	2	N	-0-			20
07	2325	X	739	-0-	-1586	-0-	164	1	575	2	N	-0-			20
08	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	59	1	232	2	N	-0-			20
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	492	1	1874	2	N	-0-			20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	535	1	5312	2	N	-0-			-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	524	1	4598	2	N	-0-			-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	527	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	1110	1	6935	2	N	-0-			-0-
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	678	1	4500	2	N	-0-			-0-
*09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	496	1	3824	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2761	3	N	-0-			-0-
05	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	25	1	2482	3	N	-0-			-0-
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	26	1	2618	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	23	1	2312	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	22	1	2237	3	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	53	1	5345	3	N	-0-			-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	62	1	6198	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	20	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	4567	-0-	-796	-0-	45	1	4522	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	21	1	2098	3	N	-0-			-0-
09	5190	X	1726	-0-	-3464	-0-	17	1	1709	3	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	3691	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	3813	X	2954	-0-	-859	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
08	3813	X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2904	-0-	-786	-0-	2904	2			N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	2414	-0-	-3076	-0-	24	1	2390	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	41	1	4051	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3120	-0-	-450	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	30	1	2963	3	N	-0-			-0-
08	4092	X	3082	-0-	-1010	-0-	31	1	3051	3	N	-0-			-0-
09	3960	X	2586	-0-	-1374	-0-	26	1	2560	3	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	27	1	2750	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3775	-0-	675	675	37	1	3738	3	N	-0-			-0-
06	2777	N	2102	-0-	-675	-0-	21	1	2081	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	1824	-0-	-749	-0-	18	1	1806	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1536	-0-	-1037	-0-	15	1	1521	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	1439	-0-	-1051	-0-	14	1	1425	3	N	-0-			-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	67	1	6684	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	3601	-0-	-749	-0-	36	1	3565	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	37	1	3666	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	2900	-0-	-2587	-0-	29	1	2871	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	3440	-0-	-1870	-0-	34	1	3406	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
04	39343	X	39343	-0-	-0-	-0-	3598	1	35745	2	Y	-0-			-0-
05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	3210	1	28183	2	Y	-0-			-0-
06	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	3980	1	25585	2	Y	-0-			-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	2585	1	16151	2	Y	-0-			-0-
08	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	3101	1	20587	2	Y	-0-			-0-
*09	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	2558	1	19725	2	Y	-0-			-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28032	X	28032	-0-	-0-	-0-	2563	1	25469	2	Y	-0-			-0-
05	21415	X	21415	-0-	-0-	-0-	2190	1	19225	2	Y	-0-			-0-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	2383	1	15320	2	Y	-0-			-0-
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1688	1	10546	2	Y	-0-			-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	2644	1	17550	2	Y	-0-			-0-
*09	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	1770	1	13655	2	Y	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	810	-0-	-3420	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
06	3690	X	2672	-0-	-1018	-0-	87	1	2585	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2541	-0-	-1272	-0-	57	1	2484	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	1198	-0-	-2925	-0-	28	1	1170	2	N	-0-			-0-
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	41	1	4656	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4188	-0-	-1302	-0-	41	1	4147	3	N	-0-			-0-
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	94	1	9403	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	4998	-0-	-972	-0-	49	1	4949	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	3638	-0-	-2531	-0-	36	1	3602	3	N	-0-			-0-
08	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	54	1	5409	3	N	-0-			-0-
09	5970	X	4798	-0-	-1172	-0-	48	1	4750	3	N	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	569	1	5652	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	534	1	4691	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	754	1	4846	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5260	-0-	-1033	-0-	726	1	4534	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5308	-0-	-985	-0-	695	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4466	-0-	-1624	-0-	513	1	3953	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	94	1	2558	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	79	1	3412	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	882	-0-	-3861	-0-	11	1	871	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3356	-0-	-1234	-0-	24	1	3332	2	N	-0-			-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4847	-0-	-853	-0-	48	1	4799	3	N	-0-			-0-
05	5890	X	4823	-0-	-1067	-0-	48	1	4775	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	4622	-0-	-838	-0-	46	1	4576	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	4720	-0-	-674	-0-	47	1	4673	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4170	-0-	-883	-0-	41	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	4860	X	3917	-0-	-943	-0-	39	1	3878	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
04	5430	X	4593	-0-	-837	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	1398	-0-	-3012	-0-	78	1	1320	2	N	-0-			-0-
07	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	85	1	5843	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	3706	-0-	-1037	-0-	100	1	3606	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4864	-0-	-1346	-0-	75	1	4789	2	N	-0-			9
05	6417	X	3826	-0-	-2591	-0-	65	1	3761	2	N	-0-			9
06	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	219	1	4743	2	N	-0-			9
07	5022	X	3816	-0-	-1206	-0-	132	1	3684	2	N	-0-			9
08	5022	X	2289	-0-	-2733	-0-	83	1	2206	2	N	-0-			9
09	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	53	1	526	2	N	-0-			-0-
05	930	X	35	-0-	-895	-0-	4	1	31	2	N	-0-			-0-
06	900	X	37	-0-	-863	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
07	930	X	52	-0-	-878	-0-	7	1	45	2	N	-0-			-0-
08	899	X	113	-0-	-786	-0-	15	1	98	2	N	-0-			-0-
09	570	X	49	-0-	-521	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	4679	-0-	-1411	-0-	261	1	4418	2	N	-0-			-0-
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	97	1	6623	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5205	-0-	-1243	-0-	141	1	5064	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	3431	-0-	-2809	-0-	3431	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	2225	-0-	-4075	-0-	34	1	2191	2	N	-0-			9
05	6510	X	2514	-0-	-3996	-0-	43	1	2471	2	N	-0-			9
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	150	1	3250	2	N	-0-			9
07	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	83	1	2315	2	N	-0-			9
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	2	N	-0-			9
*09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	101	1	4334	2	N	-0-			9

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2266	-0-	-494	-0-	207	1	2059	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2094	-0-	-758	-0-	214	1	1880	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	426	-0-	-2334	-0-	57	1	369	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	54	-0-	-2302	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	25	-0-	-2331	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
09	2280	X	472	-0-	-1808	-0-	54	1	418	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	4110	X	3439	-0-	-671	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3629	-0-	-618	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	102	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	99	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	83	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2433	-0-	-1077	-0-	10	1	2423	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
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3761	-0-	-79	-0-	143	1	3618	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	96	1	3166	2	N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	115	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	1545	-0-	-1905	-0-	6	1	1539	2	N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	2686	-0-	-2354	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2960	-0-	-1090	-0-	62	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	77	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	62	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2763	-0-	-687	-0-	22	1	2741	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
04	5070	X	2961	-0-	-2109	-0-	45	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	84	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1523	-0-	-937	-0-	67	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2429	-0-	-2500	-0-	88	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	108	1	4654	2	N	1					1
							1	9									

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29552	X	29552	-0-	-0-	-0-	29552	2			N	-0-					1
05	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	2			N	-0-					1
06	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	407	1	21004	2	N	-0-					1
07	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	440	1	19213	2	N	-0-					1
08	16709	X	6018	-0-	-10691	-0-	121	1	5897	2	N	-0-					1
09	16170	X	192	-0-	-15978	-0-	2	1	190	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
04	2250	X	365	-0-	-1885	-0-	6	1	359	2	N	-0-			4
05	1302	X	1200	-0-	-102	-0-	20	1	1180	2	N	-0-			4
06	480	X	392	-0-	-88	-0-	17	1	375	2	N	-0-			4
07	903	X	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	N	-0-			4
08	1209	X	832	-0-	-377	-0-	30	1	802	2	N	-0-			4
*09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	42	1	1788	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
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
05	123701	X	123701	-0-	-0-	-0-	123701	2			N	-0-			-0-
06	174243	X	174243	-0-	-0-	-0-	5655	1	168588	2	N	-0-			-0-
07	187092	X	187092	-0-	-0-	-0-	4216	1	182876	2	N	-0-			-0-
08	172016	X	172016	-0-	-0-	-0-	4075	1	167941	2	N	-0-			-0-
*09	157202	X	157202	-0-	-0-	-0-	1373	1	155829	2	N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	113693	X	113693	-0-	-0-	-0-	113693	2			N	-0-			-0-
05	110540	X	110540	-0-	-0-	-0-	110540	2			N	-0-			-0-
06	90825	X	90825	-0-	-0-	-0-	1727	1	89098	2	N	-0-			-0-
07	114947	X	114947	-0-	-0-	-0-	2574	1	112373	2	N	-0-			-0-
08	102446	X	102446	-0-	-0-	-0-	2063	1	100383	2	N	-0-			-0-
*09	120202	X	120202	-0-	-0-	-0-	1045	1	119157	2	N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	3822	-0-	-1938	-0-	59	1	3763	2	N	-0-			7
05	5952	X	3215	-0-	-2737	-0-	55	1	3160	2	N	-0-			7
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	232	1	5033	2	N	-0-			7
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	145	1	4044	2	N	-0-			7
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	135	1	3565	2	N	-0-			7
09	4890	X	2323	-0-	-2567	-0-	53	1	2270	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
*01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	41730	2			N	-0-			-0-
*02	32613	X	32613	-0-	-0-	-0-	32613	2			N	-0-			-0-
*03	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	33294	2			N	-0-			-0-
*04	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29956	2			N	-0-			-0-
*05	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	29030	2			N	-0-			-0-
*06	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	854	1	25530	2	N	-0-			-0-
*07	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	433	1	18998	2	N	-0-			-0-
*08	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	345	1	14486	2	N	-0-			-0-
09	9630	X	3076	-0-	-6554	-0-	13	1	3063	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	4092	-0-	-4128	-0-	63	1	4029	2	N	-0-					10
05	6386	X	4735	-0-	-1651	-0-	81	1	4654	2	N	-0-					10
06	6180	X	3371	-0-	-2809	-0-	149	1	3222	2	N	-0-					10
07	5983	X	3212	-0-	-2771	-0-	111	1	3101	2	N	-0-					10
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	174	1	4594	2	N	-0-					10
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	114	1	4934	2	N	-0-					10

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95973	X	95973	-0-	-0-	-0-	95973	2			N	-0-					1
05	91434	X	91434	-0-	-0-	-0-	91434	2			N	-0-					1
06	74339	X	74339	-0-	-0-	-0-	1414	1	72925	2	N	-0-					1
07	89233	X	89233	-0-	-0-	-0-	1998	1	87235	2	N	-0-					1
08	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	1496	1	72833	2	N	-0-					1
*09	84005	X	84005	-0-	-0-	-0-	730	1	83275	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
04	9210	X	8765	-0-	-445	-0-	8764	2	1	9	N	1					1
05	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	8515	2			N	-0-					1
06	9210	X	7648	-0-	-1562	-0-	205	1	7435	2	N	7					8
							8	9									
07	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	191	1	8324	2	N	-0-					8
08	9455	X	7546	-0-	-1909	-0-	191	1	7355	2	N	-0-					8
09	8760	X	7891	-0-	-869	-0-	65	1	7826	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
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	119472	X	119472	-0-	-0-	-0-	119472	2			N	-0-					-0-
06	147120	X	147120	-0-	-0-	-0-	4775	1	142345	2	N	-0-					-0-
07	160498	X	160498	-0-	-0-	-0-	3617	1	156881	2	N	-0-					-0-
08	150991	X	150991	-0-	-0-	-0-	3577	1	147414	2	N	-0-					-0-
*09	138145	X	138145	-0-	-0-	-0-	1207	1	136938	2	N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9121	-0-	-1139	-0-	834	1	8287	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7949	-0-	-2653	-0-	813	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7483	-0-	-2777	-0-	1007	1	6476	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	1043	1	6513	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6401	-0-	-3209	-0-	838	1	5563	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6180	-0-	-2940	-0-	709	1	5471	2	N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					11
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					11
06	3750	X	3524	-0-	-226	-0-	125	1	3399	2	N	-0-					11
07	6851	X	4813	-0-	-2038	-0-	109	1	4704	2	N	-0-					11
08	6851	X	1346	-0-	-5505	-0-	17	1	1329	2	N	-0-					11
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	34	1	4741	2	N	-0-					11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5652	-0-	-318	-0-	517	1	5135	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	3795	-0-	-2374	-0-	388	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4577	-0-	-1393	-0-	616	1	3961	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4420	-0-	-1749	-0-	610	1	3810	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	3049	-0-	-2779	-0-	399	1	2650	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4149	-0-	-1491	-0-	476	1	3673	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
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
05	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-			-0-
06	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	252	1	7506	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	148	1	6441	2	N	-0-			-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	181	1	7441	2	N	-0-			-0-
*09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	66	1	7464	2	N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	2028	-0-	-3672	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	2245	-0-	-2808	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
06	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	85	1	3957	2	N	-0-			-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	128	1	5581	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	72	1	3533	2	N	-0-			-0-
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	35	1	4278	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31260	X	27925	-0-	-3335	-0-	428	1	27497	2	N	-0-			15
05	32302	X	26540	-0-	-5762	-0-	453	1	26087	2	N	-0-			15
06	31260	X	28700	-0-	-2560	-0-	1266	1	27434	2	N	-0-			15
07	32302	X	21301	-0-	-11001	-0-	738	1	20563	2	N	-0-			15
08	31899	X	17080	-0-	-14819	-0-	622	1	16458	2	N	-0-			15
09	27930	X	16712	-0-	-11218	-0-	379	1	16333	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
04	8130	X	6076	-0-	-2054	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
05	8029	X	5575	-0-	-2454	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	307	1	9152	2	N	-0-			-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	194	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	120	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	6271	-0-	-2249	-0-	55	1	6216	2	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	428495	X	428495	-0-	-0-	-0-	6569	1	421926	2	N	-0-			-0-
05	399095	X	399095	-0-	-0-	-0-	399095	1			N	-0-			-0-
06	185343	X	185343	-0-	-0-	-0-	185343	2			N	-0-			-0-
07	564464	X	564464	-0-	-0-	-0-	564464	2			N	-0-			-0-
08	408970	X	408970	-0-	-0-	-0-	408970	2			N	-0-			-0-
*09	486386	X	486386	-0-	-0-	-0-	486386	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455580	X	453147	-0-	-2433	-0-	453147	2			N	-0-					-0-
05	470766	X	422893	-0-	-47873	-0-	422893	1			N	-0-					-0-
06	455580	X	272051	-0-	-183529	-0-	272051	2			N	-0-					-0-
07	451971	X	451971	-0-	-0-	-0-	451971	2			N	-0-					-0-
08	339835	X	339835	-0-	-0-	-0-	339835	2			N	-0-					-0-
*09	374379	X	374379	-0-	-0-	-0-	374379	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

04	966112	X	966112	-0-	-0-	-0-	966112	2			N	-0-					-0-
05	885871	X	885871	-0-	-0-	-0-	885871	1			N	-0-					-0-
06	708000	X	597021	-0-	-110979	-0-	597021	2			N	-0-					-0-
07	863509	X	863509	-0-	-0-	-0-	863509	2			N	-0-					-0-
08	827581	X	827581	-0-	-0-	-0-	827581	2			N	-0-					-0-
*09	880492	X	880492	-0-	-0-	-0-	880492	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

04	DELQ PR		303167	-0-	303167	689709	303167	2			N	-0-					-0-
05	971221	X	281512	-0-	-689709	-0-	281512	2			N	-0-					-0-
06	342000	X	194982	-0-	-147018	-0-	194982	2			N	-0-					-0-
07	353400	X	258958	-0-	-94442	-0-	258958	2			N	-0-					-0-
08	313286	X	232067	-0-	-81219	-0-	232067	2			N	-0-					-0-
09	303180	X	219711	-0-	-83469	-0-	219711	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2HB RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1458	-0-	-432	-0-	1458	3			N	-0-					102
05	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	3			N	-0-					102
06	1890	N	1560	-0-	-330	-0-	1532	3	28	9	N	25					127
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3					130
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1685	3	10	9	N	9					139
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					139

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	7946	-0-	-934	-0-	7866	3	80	9	Y	73	72	1			17
05	9176	X	6068	-0-	-3108	-0-	6025	3	43	9	Y	39	31	1			25
06	8880	X	8364	-0-	-516	-0-	8318	3	46	9	Y	42	51	1			16
07	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9100	3	75	9	Y	68	59	1			25
08	8866	X	8861	-0-	-5	-0-	8819	3	42	9	Y	38	51	1			12
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					12

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1415	3	67	9	Y	61	60	1			14
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	32	26	1			20
06	1620	N	233	-0-	-1387	-0-	207	3	26	9	Y	24	35	1			9
07	1519	N	317	-0-	-1202	-0-	314	3	3	9	Y	3	11	1			1
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	520	3	81	9	Y	74	51	1			24
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5142	-0-	-198	-0-	5142	3			Y	-0-					-0-
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5104	-0-	-228	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
08	6045	X	4901	-0-	-1144	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	7117	-0-	-2363	-0-	7117	3			Y	-0-					22
05	9796	X	6754	-0-	-3042	-0-	6753	3	1	9	Y	1					23
06	8280	X	7475	-0-	-805	-0-	7475	3			Y	-0-	14	1			9
07	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7750	3	1	9	Y	1					10
08	8029	X	7616	-0-	-413	-0-	7616	3			Y	-0-	7	1			3
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	5785	3	3	9	Y	3					19
05	6231	X	5933	-0-	-298	-0-	5923	3	10	9	Y	9					28
06	5970	X	5515	-0-	-455	-0-	5507	3	8	9	Y	7	18	1			17
07	6169	X	5805	-0-	-364	-0-	5797	3	8	9	Y	7					24
08	6138	X	5920	-0-	-218	-0-	5912	3	8	9	Y	7	18	1			13
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					13

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59220	X	59220	-0-	-0-	-0-	59189	3	31	9	N	28					230
05	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	57141	3	21	9	N	19	177	1			72
06	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	54623	3	36	9	N	33					105
07	52667	X	52667	-0-	-0-	-0-	52624	3	43	9	N	39					144
08	50149	X	50149	-0-	-0-	-0-	50107	3	42	9	N	38					182
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					182

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AVALON TX OPERATING, LLC 037888
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	324	1	7370	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	315	1	6713	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7605	-0-	-645	-0-	343	1	7262	3	Y	-0-					-0-
*07	8525	X	7262	-0-	-1263	-0-	336	1	6926	3	Y	-0-					-0-
*08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
08	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

04	6900	X	6500	-0-	-400	-0-	6500	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	6401	-0-	-729	-0-	1	1	6400	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	1	1	5876	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	3	1	6401	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6356	-0-	-588	-0-	2	1	6354	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	1	1	6158	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1070	1	8819	2	Y	-0-					-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	1177	1	8088	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6799	-0-	-1061	-0-	1040	1	5759	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8248	-0-	-835	-0-	1224	1	7024	2	Y	-0-					-0-
08	9083	X	7104	-0-	-1979	-0-	1124	1	5980	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7153	-0-	-1637	-0-	1095	1	6058	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

04	7140	X	5028	-0-	-2112	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7052	-0-	-326	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6090	-0-	-1050	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	3132	-0-	-3905	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	4347	-0-	-2463	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	796	1	6590	2	Y	-0-					-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	754	1	5627	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4644	-0-	-1446	-0-	707	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	5207	-0-	-2419	-0-	751	1	4456	2	Y	-0-					-0-
08	7626	X	4815	-0-	-2811	-0-	762	1	4053	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	4943	-0-	-2437	-0-	758	1	4185	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	34629	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	29561	-0-	-2028	-0-	29561	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	23897	-0-	-6673	-0-	23897	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	23213	-0-	-8376	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	15815	-0-	-15774	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	24449	-0-	-6121	-0-	24449	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6278	-0-	-2062	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	547	1	4527	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4640	-0-	-289	-0-	620	1	4020	2	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3572	-0-	-1198	-0-	549	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3551	-0-	-1688	-0-	525	1	3026	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3623	-0-	-1616	-0-	559	1	3064	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3344	-0-	-1726	-0-	499	1	2845	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	1011	1	8366	2	Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	1027	1	7817	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	6942	-0-	-978	-0-	1052	1	5890	2	Y	-0-					-0-
07	9052	X	6971	-0-	-2081	-0-	1035	1	5936	2	Y	-0-					-0-
08	9052	X	6581	-0-	-2471	-0-	1039	1	5542	2	Y	-0-					-0-
09	8760	X	6624	-0-	-2136	-0-	1017	1	5607	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	1183	1	9750	2	Y	-0-					-0-
05	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1170	1	8575	2	Y	-0-					-0-
06	8820	X	8070	-0-	-750	-0-	1229	1	6841	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	8215	-0-	-2325	-0-	1221	1	6994	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	7539	-0-	-3001	-0-	1190	1	6349	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	7586	-0-	-2614	-0-	1174	1	6412	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	895	1	7372	2	Y	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	937	1	6628	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6008	-0-	-772	-0-	924	1	5084	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6253	-0-	-753	-0-	930	1	5323	2	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	1012	1	5460	2	Y	-0-					-0-
09	6780	X	6188	-0-	-592	-0-	960	1	5228	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

04	36330	X	31506	-0-	-4824	-0-	31506	3			Y	-0-					23
05	37448	X	30921	-0-	-6527	-0-	30921	3			Y	-0-					23
06	33300	X	28046	-0-	-5254	-0-	28046	3			Y	-0-					23
07	32953	X	28758	-0-	-4195	-0-	28758	3			Y	-0-					23
08	32550	X	28016	-0-	-4534	-0-	28016	3			Y	-0-	13	1			10
09	31500	X	24815	-0-	-6685	-0-	24815	3			Y	-0-					10

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

04	25770	X	24515	-0-	-1255	-0-	24515	3			Y	-0-					28
05	26629	X	23168	-0-	-3461	-0-	23168	3			Y	-0-					28
06	24750	X	22915	-0-	-1835	-0-	22915	3			Y	-0-					28
07	25327	X	24617	-0-	-710	-0-	24617	3			Y	-0-					28
08	25327	X	22355	-0-	-2972	-0-	22355	3			Y	-0-	16	1			12
09	24510	X	19815	-0-	-4695	-0-	19815	3			Y	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	29460	X	23973	-0-	-5487	-0-	23973	3			Y	-0-					25
05	29419	X	23286	-0-	-6133	-0-	23286	3			Y	-0-					25
06	25830	X	21364	-0-	-4466	-0-	21364	3			Y	-0-					25
07	25575	X	23509	-0-	-2066	-0-	23509	3			Y	-0-					25
08	25575	X	21845	-0-	-3730	-0-	21845	3			Y	-0-	15	1			10
09	23970	X	21589	-0-	-2381	-0-	21589	3			Y	-0-					10

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57660	X	38497	-0-	-19163	-0-	38497	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	32686	-0-	-26896	-0-	32686	2			N	-0-					-0-
06	57660	X	6694	-0-	-50966	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	52979	X	1019	-0-	-51960	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	28742	-0-	-17200	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
*09	75522	X	75522	-0-	-0-	-0-	75522	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56460	X	49058	-0-	-7402	-0-	49058	3			N	-0-					5
05	56234	X	50691	-0-	-5543	-0-	50691	3			N	-0-					5
06	52860	X	50361	-0-	-2499	-0-	50361	3			N	-0-					5
07	52111	X	47014	-0-	-5097	-0-	47014	3			N	-0-					5
08	50685	X	45245	-0-	-5440	-0-	45245	3			N	-0-	3	1			2
09	50370	X	38787	-0-	-11583	-0-	38787	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102750	X	32318	-0-	-70432	-0-	32318	3			Y	-0-					-0-
05	99727	X	50453	-0-	-49274	-0-	50453	3			Y	-0-					-0-
06	90240	X	46350	-0-	-43890	-0-	46350	3			Y	-0-					-0-
07	137432	X	137432	-0-	-0-	-0-	137432	3			Y	-0-					-0-
08	101005	X	101005	-0-	-0-	-0-	101005	3			Y	-0-					-0-
*09	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	78406	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71310	X	62192	-0-	-9118	-0-	62192	3			Y	-0-					5
05	71827	X	61454	-0-	-10373	-0-	61454	3			Y	-0-					5
06	67860	X	54408	-0-	-13452	-0-	54408	3			Y	-0-					5
07	66402	X	56685	-0-	-9717	-0-	56685	3			Y	-0-					5
08	64263	X	54705	-0-	-9558	-0-	54705	3			Y	-0-	3	1			2
09	62190	X	48588	-0-	-13602	-0-	48588	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95820	X	81261	-0-	-14559	-0-	81261	3			Y	-0-					5
05	95046	X	79683	-0-	-15363	-0-	79683	3			Y	-0-					5
06	88440	X	71622	-0-	-16818	-0-	71622	3			Y	-0-					5
07	89776	X	79180	-0-	-10596	-0-	79180	3			Y	-0-					5
08	84351	X	75157	-0-	-9194	-0-	75157	3			Y	-0-	3	1			2
09	81270	X	66987	-0-	-14283	-0-	66987	3			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107730	X	91910	-0-	-15820	-0-	91910	3			Y	-0-					5
05	105214	X	92535	-0-	-12679	-0-	92535	3			Y	-0-					5
06	98880	X	80767	-0-	-18113	-0-	80767	3			Y	-0-					5
07	99820	X	87356	-0-	-12464	-0-	87356	3			Y	-0-					5
08	95170	X	84054	-0-	-11116	-0-	84054	3			Y	-0-	3	1			2
09	91920	X	74423	-0-	-17497	-0-	74423	3			Y	-0-					2

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120540	X	108857	-0-	-11683	-0-	108857	3			Y	-0-					5
05	121954	X	107758	-0-	-14196	-0-	107758	3			Y	-0-					5
06	115950	X	91230	-0-	-24720	-0-	91230	3			Y	-0-					5
07	117335	X	97702	-0-	-19633	-0-	97702	3			Y	-0-					5
08	112499	X	90950	-0-	-21549	-0-	90950	3			Y	-0-	3	1			2
09	108870	X	81536	-0-	-27334	-0-	81536	3			Y	-0-					2

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48000	X	20669	-0-	-27331	-0-	20669	3			Y	-0-					-0-
05	58742	X	58742	-0-	-0-	-0-	58742	3			Y	-0-					-0-
06	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	3			Y	-0-					-0-
07	60078	X	46074	-0-	-14004	-0-	46074	3			Y	-0-					-0-
08	60078	X	38623	-0-	-21455	-0-	38623	3			Y	-0-					-0-
09	61020	X	34848	-0-	-26172	-0-	34848	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258720	X	206948	-0-	-51772	-0-	206948	3			N	-0-					-0-
05	248155	X	196791	-0-	-51364	-0-	196791	3			N	-0-					-0-
06	240150	X	186926	-0-	-53224	-0-	186926	3			N	-0-					-0-
07	213838	X	173943	-0-	-39895	-0-	173943	3			N	-0-					-0-
08	213838	X	175148	-0-	-38690	-0-	175148	3			N	-0-					-0-
09	206940	X	170123	-0-	-36817	-0-	170123	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	386400	X	366924	-0-	-19476	-0-	366924	3			N	-0-					-0-
05	399280	X	359065	-0-	-40215	-0-	359065	3			N	-0-					-0-
06	386400	X	333574	-0-	-52826	-0-	333574	3			N	-0-					-0-
07	399280	X	368527	-0-	-30753	-0-	368527	3			N	-0-					-0-
08	386291	X	254641	-0-	-131650	-0-	254641	3			N	-0-					-0-
09	366930	X	332187	-0-	-34743	-0-	332187	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362730	X	200013	-0-	-162717	-0-	200013	3			N	-0-					-0-
05	343015	X	179269	-0-	-163746	-0-	179269	3			N	-0-					-0-
06	299670	X	64887	-0-	-234783	-0-	64887	3			N	-0-					-0-
07	277202	X	133847	-0-	-143355	-0-	133847	3			N	-0-					-0-
08	232500	X	76444	-0-	-156056	-0-	76444	3			N	-0-					-0-
09	200010	X	98631	-0-	-101379	-0-	98631	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318750	X	240321	-0-	-78429	-0-	240321	2			Y	-0-					-0-
05	316231	X	227859	-0-	-88372	-0-	227859	2			Y	-0-					-0-
06	298980	X	216986	-0-	-81994	-0-	216986	2			Y	-0-					-0-
07	273637	X	217361	-0-	-56276	-0-	217361	2			Y	-0-					-0-
08	273637	X	210079	-0-	-63558	-0-	210079	2			Y	-0-					-0-
09	240330	X	184072	-0-	-56258	-0-	184072	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	391710	X	276563	-0-	-115147	-0-	276563	2			Y	-0-					-0-
05	380990	X	298215	-0-	-82775	-0-	298215	2			Y	-0-					-0-
06	361020	X	265705	-0-	-95315	-0-	265705	2			Y	-0-					-0-
07	358081	X	268953	-0-	-89128	-0-	268953	2			Y	-0-					-0-
08	343573	X	245159	-0-	-98414	-0-	245159	2			Y	-0-					-0-
09	288600	X	189702	-0-	-98898	-0-	189702	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

04	443100	X	423591	-0-	-19509	-0-	423591	2			Y	-0-					-0-
05	437134	X	437134	-0-	-0-	-0-	437134	2			Y	-0-					-0-
06	437280	X	393467	-0-	-43813	-0-	393467	2			Y	-0-					-0-
07	451856	X	393338	-0-	-58518	-0-	393338	2			Y	-0-					-0-
08	451856	X	371593	-0-	-80263	-0-	371593	2			Y	-0-					-0-
09	423600	X	335366	-0-	-88234	-0-	335366	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

04	412050	X	314176	-0-	-97874	-0-	314176	2			Y	-0-					-0-
05	396521	X	309023	-0-	-87498	-0-	309023	2			Y	-0-					-0-
06	383730	X	271895	-0-	-111835	-0-	271895	2			Y	-0-					-0-
07	386260	X	268960	-0-	-117300	-0-	268960	2			Y	-0-					-0-
08	361832	X	250563	-0-	-111269	-0-	250563	2			Y	-0-					-0-
09	314190	X	226440	-0-	-87750	-0-	226440	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

04	293910	X	252478	-0-	-41432	-0-	252478	2			Y	-0-					-0-
05	298468	X	238933	-0-	-59535	-0-	238933	2			Y	-0-					-0-
06	288840	X	226269	-0-	-62571	-0-	226269	2			Y	-0-					-0-
07	287711	X	231531	-0-	-56180	-0-	231531	2			Y	-0-					-0-
08	278659	X	228082	-0-	-50577	-0-	228082	2			Y	-0-					-0-
09	252480	X	113508	-0-	-138972	-0-	113508	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

04	192480	X	60506	-0-	-131974	-0-	60506	3			N	-0-					-0-
05	194246	X	175942	-0-	-18304	-0-	175942	3			N	-0-					-0-
06	183870	X	170792	-0-	-13078	-0-	170792	3			N	-0-					-0-
07	169446	X	157433	-0-	-12013	-0-	157433	3			N	-0-					-0-
08	175956	X	143461	-0-	-32495	-0-	143461	3			N	-0-					-0-
09	170790	X	142696	-0-	-28094	-0-	142696	3			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

04	48600	X	42079	-0-	-6521	-0-	42054	3	25	9	N	23					95
05	48050	X	43221	-0-	-4829	-0-	43067	3	154	9	N	140					235
06	45240	X	39333	-0-	-5907	-0-	39333	3			N	-0-					235
07	44516	X	40422	-0-	-4094	-0-	40422	3			N	-0-					235
08	43493	X	39199	-0-	-4294	-0-	39199	3			N	-0-	136	1	1	5	98
09	42090	X	34643	-0-	-7447	-0-	34640	3	3	9	N	3					101

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287370	X	243186	-0-	-44184	-0-	243186	3			N	-0-					-0-
05	296949	X	244182	-0-	-52767	-0-	244182	3			N	-0-					-0-
06	277140	X	217518	-0-	-59622	-0-	217518	3			N	-0-					-0-
07	267902	X	221662	-0-	-46240	-0-	221662	3			N	-0-					-0-
08	267902	X	196816	-0-	-71086	-0-	196816	3			N	-0-					-0-
09	243180	X	174466	-0-	-68714	-0-	174466	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739003	X	739003	-0-	-0-	-0-	739003	2			N	-0-					-0-
05	749611	X	749611	-0-	-0-	-0-	749611	2			N	-0-					-0-
06	700752	X	700752	-0-	-0-	-0-	700752	2			N	-0-					-0-
07	359174	X	359174	-0-	-0-	-0-	359174	2			N	-0-					-0-
08	694241	X	694241	-0-	-0-	-0-	694241	2			N	-0-					-0-
*09	602040	X	602040	-0-	-0-	-0-	602040	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397860	X	222366	-0-	-175494	-0-	222366	2			N	-0-					-0-
05	335358	X	199947	-0-	-135411	-0-	199947	2			N	-0-					-0-
06	321030	X	168195	-0-	-152835	-0-	168195	2			N	-0-					-0-
07	295058	X	149543	-0-	-145515	-0-	149543	2			N	-0-					-0-
08	259718	X	130147	-0-	-129571	-0-	130147	2			N	-0-					-0-
09	222360	X	105586	-0-	-116774	-0-	105586	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333510	X	240489	-0-	-93021	-0-	240489	2			N	-0-					-0-
05	311798	X	249634	-0-	-62164	-0-	249634	2			N	-0-					-0-
06	291690	X	229263	-0-	-62427	-0-	229263	2			N	-0-					-0-
07	267592	X	217676	-0-	-49916	-0-	217676	2			N	-0-					-0-
08	267592	X	202913	-0-	-64679	-0-	202913	2			N	-0-					-0-
09	241590	X	189744	-0-	-51846	-0-	189744	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795668	X	795668	-0-	-0-	-0-	795668	2			N	-0-					-0-
05	726906	X	726906	-0-	-0-	-0-	726906	2			N	-0-					-0-
06	654725	X	654725	-0-	-0-	-0-	654725	2			N	-0-					-0-
07	671109	X	671109	-0-	-0-	-0-	671109	2			N	-0-					-0-
08	389672	X	389672	-0-	-0-	-0-	389672	2			N	-0-					-0-
*09	478386	X	478386	-0-	-0-	-0-	478386	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399570	X	266877	-0-	-132693	-0-	266877	2			N	-0-					-0-
05	412889	X	221406	-0-	-191483	-0-	221406	2			N	-0-					-0-
06	399570	X	195518	-0-	-204052	-0-	195518	2			N	-0-					-0-
07	187105	X	187105	-0-	-0-	-0-	187105	2			N	-0-					-0-
08	151479	X	151479	-0-	-0-	-0-	151479	2			N	-0-					-0-
*09	143765	X	143765	-0-	-0-	-0-	143765	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

04	293592	X	293592	-0-	-0-	-0-	293592	2			N	-0-					-0-
05	281201	X	275546	-0-	-5655	-0-	275546	2			N	-0-					-0-
06	272130	X	258100	-0-	-14030	-0-	258100	2			N	-0-					-0-
07	281201	X	245387	-0-	-35814	-0-	245387	2			N	-0-					-0-
08	281201	X	227466	-0-	-53735	-0-	227466	2			N	-0-					-0-
09	272130	X	192257	-0-	-79873	-0-	192257	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

04	306240	X	243379	-0-	-62861	-0-	243379	2			N	-0-					-0-
05	316448	X	206678	-0-	-109770	-0-	206678	2			N	-0-					-0-
06	290100	X	208480	-0-	-81620	-0-	208480	2			N	-0-					-0-
07	280581	X	186897	-0-	-93684	-0-	186897	2			N	-0-					-0-
08	259749	X	173497	-0-	-86252	-0-	173497	2			N	-0-					-0-
09	243390	X	167003	-0-	-76387	-0-	167003	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

04	572195	X	572195	-0-	-0-	-0-	572195	2			N	-0-					-0-
05	677425	X	677425	-0-	-0-	-0-	677425	2			N	-0-					-0-
06	620267	X	620267	-0-	-0-	-0-	620267	2			N	-0-					-0-
07	656917	X	656917	-0-	-0-	-0-	656917	2			N	-0-					-0-
08	663590	X	663590	-0-	-0-	-0-	663590	2			N	-0-					-0-
*09	576820	X	576820	-0-	-0-	-0-	576820	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

04	896451	X	896451	-0-	-0-	-0-	896451	2			N	-0-					-0-
05	801030	X	801030	-0-	-0-	-0-	801030	2			N	-0-					-0-
06	774010	X	774010	-0-	-0-	-0-	774010	2			N	-0-					-0-
07	798845	X	798845	-0-	-0-	-0-	798845	2			N	-0-					-0-
08	597861	X	597861	-0-	-0-	-0-	597861	2			N	-0-					-0-
*09	63323	X	63323	-0-	-0-	-0-	63323	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425642	X	425642	-0-	-0-	-0-	425642	2			N	-0-					-0-
05	350466	X	350466	-0-	-0-	-0-	350466	2			N	-0-					-0-
06	298770	X	223958	-0-	-74812	-0-	223958	2			N	-0-					-0-
07	565281	X	565281	-0-	-0-	-0-	565281	2			N	-0-					-0-
08	308729	X	295549	-0-	-13180	-0-	295549	2			N	-0-					-0-
09	298770	X	276345	-0-	-22425	-0-	276345	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

04	870252	X	870252	-0-	-0-	-0-	870252	2			N	-0-					-0-
05	894447	X	894447	-0-	-0-	-0-	894447	2			N	-0-					-0-
06	811782	X	811782	-0-	-0-	-0-	811782	2			N	-0-					-0-
07	608516	X	608516	-0-	-0-	-0-	608516	2			N	-0-					-0-
08	480768	X	480768	-0-	-0-	-0-	480768	2			N	-0-					-0-
*09	74715	X	74715	-0-	-0-	-0-	74715	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

04	430547	X	430547	-0-	-0-	-0-	430547	2			N	-0-					-0-
05	425396	X	425396	-0-	-0-	-0-	425396	2			N	-0-					-0-
06	392994	X	392994	-0-	-0-	-0-	392994	2			N	-0-					-0-
07	363858	X	363858	-0-	-0-	-0-	363858	2			N	-0-					-0-
08	286443	X	286443	-0-	-0-	-0-	286443	2			N	-0-					-0-
*09	296619	X	296619	-0-	-0-	-0-	296619	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

04	600604	X	600604	-0-	-0-	-0-	600604	2			N	-0-					-0-
05	558513	X	558513	-0-	-0-	-0-	558513	2			N	-0-					-0-
06	447574	X	447574	-0-	-0-	-0-	447574	2			N	-0-					-0-
07	522076	X	522076	-0-	-0-	-0-	522076	2			N	-0-					-0-
08	480980	X	480980	-0-	-0-	-0-	480980	2			N	-0-					-0-
*09	418678	X	418678	-0-	-0-	-0-	418678	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

04	469516	X	469516	-0-	-0-	-0-	469516	2			N	-0-					-0-
05	484376	X	484376	-0-	-0-	-0-	484376	2			N	-0-					-0-
06	445691	X	445691	-0-	-0-	-0-	445691	2			N	-0-					-0-
07	432210	X	432210	-0-	-0-	-0-	432210	2			N	-0-					-0-
08	271825	X	271825	-0-	-0-	-0-	271825	2			N	-0-					-0-
09	258540	X	133971	-0-	-124569	-0-	133971	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		443647	-0-	443647	748180	443647	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		428138	-0-	428138	1176318	428138	2			N	-0-					-0-
*06	1581765	X	405447	-0-	-1176318	-0-	405447	2			N	-0-					-0-
*07	391471	X	391471	-0-	-0-	-0-	391471	2			N	-0-					-0-
*08	272322	X	272322	-0-	-0-	-0-	272322	2			N	-0-					-0-
*09	249840	X	129107	-0-	-120733	-0-	129107	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	519413	X	519413	-0-	-0-	-0-	519413	2			N	-0-					-0-
05	525402	X	525402	-0-	-0-	-0-	525402	2			N	-0-					-0-
06	543057	X	543057	-0-	-0-	-0-	543057	2			N	-0-					-0-
07	538458	X	538458	-0-	-0-	-0-	538458	2			N	-0-					-0-
08	512284	X	512284	-0-	-0-	-0-	512284	2			N	-0-					-0-
*09	459791	X	459791	-0-	-0-	-0-	459791	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	472739	X	472739	-0-	-0-	-0-	472739	2			N	-0-					-0-
05	411757	X	411757	-0-	-0-	-0-	411757	2			N	-0-					-0-
06	285120	X	103756	-0-	-181364	-0-	103756	2			N	-0-					-0-
07	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
*08	294624	X	-0-	-0-	-294624	-0-					N	-0-					-0-
09	285120	X	-0-	-0-	-285120	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1255465	X	1255465	-0-	-0-	-0-	1255465	2			N	-0-					-0-
05	1305592	X	1305592	-0-	-0-	-0-	1305592	2			N	-0-					-0-
06	1178900	X	1178900	-0-	-0-	-0-	1178900	2			N	-0-					-0-
07	1159493	X	1159493	-0-	-0-	-0-	1159493	2			N	-0-					-0-
08	1036763	X	1036763	-0-	-0-	-0-	1036763	2			N	-0-					-0-
*09	1077886	X	1077886	-0-	-0-	-0-	1077886	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1371179	X	1371179	-0-	-0-	-0-	1371179	2			N	-0-					-0-
05	1423961	X	1423961	-0-	-0-	-0-	1423961	2			N	-0-					-0-
06	851466	X	851466	-0-	-0-	-0-	851466	2			N	-0-					-0-
07	1306411	X	1306411	-0-	-0-	-0-	1306411	2			N	-0-					-0-
08	1091452	X	1091452	-0-	-0-	-0-	1091452	2			N	-0-					-0-
*09	1020948	X	1020948	-0-	-0-	-0-	1020948	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191575	X	1191575	-0-	-0-	-0-	1191575	2			N	-0-					-0-
05	1303973	X	1303973	-0-	-0-	-0-	1303973	2			N	-0-					-0-
06	1161124	X	1161124	-0-	-0-	-0-	1161124	2			N	-0-					-0-
07	1369792	X	1369792	-0-	-0-	-0-	1369792	2			N	-0-					-0-
08	805960	X	805960	-0-	-0-	-0-	805960	2			N	-0-					-0-
*09	567462	X	567462	-0-	-0-	-0-	567462	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932336	X	932336	-0-	-0-	-0-	932336	2			N	-0-					-0-
05	1031212	X	1031212	-0-	-0-	-0-	1031212	2			N	-0-					-0-
06	345705	X	345705	-0-	-0-	-0-	345705	2			N	-0-					-0-
07	1024071	X	1024071	-0-	-0-	-0-	1024071	2			N	-0-					-0-
08	672815	X	672815	-0-	-0-	-0-	672815	2			N	-0-					-0-
*09	950585	X	950585	-0-	-0-	-0-	950585	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
05	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
06	221070	X	-0-	-0-	-221070	-0-					N	-0-					-0-
07	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
08	228439	X	-0-	-0-	-228439	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		460788	-0-	460788	506212	460788	2			N	-0-					-0-
05	1085409	X	579197	-0-	-506212	-0-	579197	2			N	-0-					-0-
06	588983	X	588983	-0-	-0-	-0-	588983	2			N	-0-					-0-
07	650720	X	650720	-0-	-0-	-0-	650720	2			N	-0-					-0-
08	628724	X	628724	-0-	-0-	-0-	628724	2			N	-0-					-0-
*09	596445	X	596445	-0-	-0-	-0-	596445	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	-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

M O																	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	83992	X	NO RPT	-0-	-83992	-0-					N	NO RPT					-0-
07	325469	X	NO RPT	-0-	-325469	-0-					N	NO RPT					-0-
08	325469	X	NO RPT	-0-	-325469	-0-					N	NO RPT					-0-
09	314970	X	NO RPT	-0-	-314970	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O																	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					10
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					10
06	420	N	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					10
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					10
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					10
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

04	6570	X	5840	-0-	-730	-0-	5840	2			N	-0-					3
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					3
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					3
07	6665	X	5729	-0-	-936	-0-	5727	2	2	9	N	2					5
08	7843	X	3992	-0-	-3851	-0-	3986	2	6	9	N	5					10
09	7590	X	1923	-0-	-5667	-0-	1922	2	1	9	N	1					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

04	14B2 EXT		165	-0-	165	735	165	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	842	107	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	881	39	3			N	-0-					-0-
07	985	X	104	-0-	-881	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

04	3330	X	1882	-0-	-1448	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	1909	-0-	-1532	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1056	-0-	-2274	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	691	-0-	-2750	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1362	-0-	-1397	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4692	-0-	-1105	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4482	-0-	-1128	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

04	1920	X	1417	-0-	-503	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3058	-0-	-632	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3483	-0-	-330	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3106	-0-	-552	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3288	-0-	-402	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3277	-0-	-23	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7639	-0-	-911	-0-	7639	3			N	-0-					-0-
05	8835	X	7665	-0-	-1170	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7228	-0-	-812	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7407	-0-	-560	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7368	-0-	-537	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7004	-0-	-646	-0-	7004	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6319	-0-	-701	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7971	-0-	-1112	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	6848	-0-	-1942	-0-	6848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7064	-0-	-1156	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7750	-0-	-744	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	2575	-0-	-5735	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7806	-0-	-781	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
*09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

04	6840	X	5581	-0-	-1259	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6149	-0-	-601	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	5936	-0-	-1039	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6475	-0-	-717	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5532	-0-	-1428	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

04	10350	X	9518	-0-	-832	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	8128	-0-	-2257	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	5877	-0-	-4053	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	5491	-0-	-4677	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	4963	-0-	-5174	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
09	9510	X	4207	-0-	-5303	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4747	-0-	-771	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
*09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

04	4290	X	4074	-0-	-216	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3284	-0-	-1118	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	401	-0-	-4001	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

04	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
05	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	19743	3			N	-0-					-0-
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			N	-0-					-0-
07	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
08	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	3			N	-0-					-0-
*09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20351	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 #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	5851	-0-	-959	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5809	-0-	-546	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5845	-0-	-215	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5857	-0-	-219	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	5544	-0-	-3036	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6019	-0-	-2103	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	5285	-0-	-2215	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5701	-0-	-1708	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5647	-0-	-1080	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
*09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
05	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	17459	3			N	-0-					-0-
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	6039	-0-	-4341	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
05	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	17132	3			N	-0-					-0-
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	11600	3			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
08	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	3			N	-0-					-0-
*09	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5070	-0-	-810	-0-	5070	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5468	-0-	-577	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	3945	-0-	-1815	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			Y	-0-					-0-
08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	5212	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2877	-0-	-1263	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3903	-0-	-375	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3063	-0-	-957	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	3			N	-0-					-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9712	-0-	-68	-0-	9712	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5389	-0-	-131	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5561	-0-	-143	-0-	5561	3			Y	-0-					-0-
06	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5515	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	5313	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5039	-0-	-481	-0-	5039	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

04	5400	X	5028	-0-	-372	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4798	-0-	-602	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4921	-0-	-411	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

04	7800	X	7158	-0-	-642	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7213	-0-	-661	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	6796	-0-	-734	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	6847	-0-	-934	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6752	-0-	-905	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	3			N	-0-					-0-
05	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-					-0-
06	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	3			N	-0-					-0-
07	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	11363	-0-	-2339	-0-	11363	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12623	-0-	-637	-0-	12623	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

04	8700	X	7971	-0-	-729	-0-	7971	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	7912	-0-	-830	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7782	-0-	-438	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7474	-0-	-1020	-0-	7474	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7444	-0-	-926	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	5140	-0-	-2840	-0-	5140	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4478	-0-	-232	-0-	4478	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	3740	-0-	-820	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

04	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	7459	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			Y	-0-					-0-
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
09	7470	X	6965	-0-	-505	-0-	6965	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 #: 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
04	10770	X	9429	-0-	-1341	-0-	9429	3			Y	-0-					-0-
05	10974	X	10076	-0-	-898	-0-	10076	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			Y	-0-					-0-
07	10571	X	7927	-0-	-2644	-0-	7927	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	8049	-0-	-2026	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
09	9750	X	5939	-0-	-3811	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

04	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4564	-0-	-476	-0-	4564	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4693	-0-	-515	-0-	4693	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	4272	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

04	3060	X	2758	-0-	-302	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2153	-0-	-1087	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2389	-0-	-611	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

04	7590	X	7007	-0-	-583	-0-	7007	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	3773	-0-	-4070	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6923	-0-	-517	-0-	6923	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					-0-
09	7020	X	5772	-0-	-1248	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

04	10230	X	9258	-0-	-972	-0-	9258	3			Y	-0-					-0-
05	10571	X	10265	-0-	-306	-0-	10265	3			Y	-0-					-0-
06	10140	X	9768	-0-	-372	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
07	10354	X	9743	-0-	-611	-0-	9743	3			Y	-0-					-0-
08	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-
09	9930	X	8931	-0-	-999	-0-	8931	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

04	7170	X	6195	-0-	-975	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
05	7099	X	6519	-0-	-580	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
06	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6696	X	5345	-0-	-1351	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					-0-
*09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

04	5670	X	5403	-0-	-267	-0-	5403	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5280	-0-	-330	-0-	5280	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	5700	X	5340	-0-	-360	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5480	-0-	-255	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5456	-0-	-94	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	5217	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6639	-0-	-891	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
07	7781	X	7345	-0-	-436	-0-	7345	3			Y	-0-					-0-
08	7781	X	6530	-0-	-1251	-0-	6530	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	6253	-0-	-1037	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

04	7740	X	5907	-0-	-1833	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
05	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5936	-0-	-636	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
09	6240	X	6152	-0-	-88	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

04	11070	X	9249	-0-	-1821	-0-	9249	3			Y	-0-					-0-
05	10912	X	9939	-0-	-973	-0-	9939	3			Y	-0-					-0-
06	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	8681	-0-	-2231	-0-	8681	3			Y	-0-					-0-
08	9951	X	8440	-0-	-1511	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

04	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2937	-0-	-535	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

04	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	3			Y	-0-					-0-
05	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	9584	3			Y	-0-					-0-
06	9630	X	9029	-0-	-601	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9215	-0-	-705	-0-	9215	3			Y	-0-					-0-
08	9920	X	9865	-0-	-55	-0-	9865	3			Y	-0-					-0-
09	9600	X	9179	-0-	-421	-0-	9179	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

04	9330	X	8200	-0-	-1130	-0-	8200	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8437	-0-	-1049	-0-	8437	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	7997	-0-	-1183	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	8149	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8447	-0-	-295	-0-	8447	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	7995	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 #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3510	-0-	-570	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

04	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	3			Y	-0-					-0-
05	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16464	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13164	-0-	-2346	-0-	13164	3			Y	-0-					-0-
07	16399	X	12424	-0-	-3975	-0-	12424	3			Y	-0-					-0-
08	16399	X	12116	-0-	-4283	-0-	12116	3			Y	-0-					-0-
09	15870	X	11548	-0-	-4322	-0-	11548	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	6476	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6739	-0-	-50	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6756	-0-	-33	-0-	6756	3			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6129	-0-	-501	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			Y	-0-					-0-
05	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	3			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9223	-0-	-1367	-0-	9223	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	9288	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	8871	-0-	-2537	-0-	8871	3			Y	-0-					-0-
09	11040	X	8952	-0-	-2088	-0-	8952	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

04	11070	X	10252	-0-	-818	-0-	10252	3			Y	-0-					-0-
05	11098	X	10366	-0-	-732	-0-	10366	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	9787	-0-	-923	-0-	9787	3			Y	-0-					-0-
07	10974	X	9675	-0-	-1299	-0-	9675	3			Y	-0-					-0-
08	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	8954	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

04	5460	X	4579	-0-	-881	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4697	-0-	-883	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	3			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
09	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

04	11040	X	9636	-0-	-1404	-0-	9636	3			Y	-0-					-0-
05	11191	X	9634	-0-	-1557	-0-	9634	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	8465	-0-	-1975	-0-	8465	3			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8544	-0-	-2058	-0-	8544	3			Y	-0-					-0-
08	10044	X	9228	-0-	-816	-0-	9228	3			Y	-0-					-0-
09	9630	X	9099	-0-	-531	-0-	9099	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 #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	4820	-0-	-2590	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	5746	-0-	-1911	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	5118	-0-	-2292	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
07	7502	X	7167	-0-	-335	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			Y	-0-					-0-
*09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

04	15450	X	12766	-0-	-2684	-0-	12766	3			Y	-0-					-0-
05	15593	X	12710	-0-	-2883	-0-	12710	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12060	-0-	-2730	-0-	12060	3			Y	-0-					-0-
07	15097	X	12521	-0-	-2576	-0-	12521	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	12443	-0-	-2530	-0-	12443	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11795	-0-	-985	-0-	11795	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			Y	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					-0-
06	8580	X	7368	-0-	-1212	-0-	7368	3			Y	-0-					-0-
07	8866	X	7884	-0-	-982	-0-	7884	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	7825	-0-	-1227	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	7328	-0-	-1432	-0-	7328	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

04	6960	X	4634	-0-	-2326	-0-	4634	3			Y	-0-					-0-
05	7192	X	4408	-0-	-2784	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	3690	-0-	-3270	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	4897	-0-	-962	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4588	-0-	-32	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

04	11910	X	11764	-0-	-146	-0-	11764	3			Y	-0-					-0-
05	12028	X	11512	-0-	-516	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
06	11370	X	10807	-0-	-563	-0-	10807	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11325	-0-	-827	-0-	11325	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10605	-0-	-1547	-0-	10605	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	10254	-0-	-1506	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

04	10080	X	2012	-0-	-8068	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9648	-0-	-162	-0-	9648	3			Y	-0-					-0-
07	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	3			Y	-0-					-0-
08	12338	X	9289	-0-	-3049	-0-	9289	3			Y	-0-					-0-
09	11940	X	8814	-0-	-3126	-0-	8814	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

04	6600	X	5912	-0-	-688	-0-	5912	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	5941	-0-	-693	-0-	5941	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5299	-0-	-581	-0-	5299	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5186	-0-	-921	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5193	-0-	-914	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
09	5910	X	5004	-0-	-906	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	8700	X	7593	-0-	-1107	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	7784	3			Y	-0-					-0-
06	8400	X	7257	-0-	-1143	-0-	7257	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7775	-0-	-99	-0-	7775	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7409	-0-	-181	-0-	7409	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

04	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	11289	-0-	-925	-0-	11289	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	10978	-0-	-842	-0-	10978	3			Y	-0-					-0-
07	12152	X	11317	-0-	-835	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
08	12152	X	10945	-0-	-1207	-0-	10945	3			Y	-0-					-0-
09	11250	X	10711	-0-	-539	-0-	10711	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

04	14580	X	13031	-0-	-1549	-0-	13031	3			Y	-0-					-0-
05	14632	X	13375	-0-	-1257	-0-	13375	3			Y	-0-					-0-
06	14310	X	12987	-0-	-1323	-0-	12987	3			Y	-0-					-0-
07	14787	X	13287	-0-	-1500	-0-	13287	3			Y	-0-					-0-
08	14787	X	12806	-0-	-1981	-0-	12806	3			Y	-0-					-0-
09	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	12246	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

04	11430	X	10521	-0-	-909	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
05	11532	X	10530	-0-	-1002	-0-	10530	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	9934	-0-	-956	-0-	9934	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	10298	-0-	-800	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
08	10881	X	9970	-0-	-911	-0-	9970	3			Y	-0-					-0-
09	10530	X	9583	-0-	-947	-0-	9583	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

04	7920	X	3460	-0-	-4460	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
05	5053	X	602	-0-	-4451	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18536	3			Y	-0-					-0-
07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	3			Y	-0-					-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	3			Y	-0-					-0-
09	15480	X	11843	-0-	-3637	-0-	11843	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

04	7470	X	6732	-0-	-738	-0-	6732	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6861	-0-	-796	-0-	6861	3			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6739	-0-	-911	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
07	7905	X	6634	-0-	-1271	-0-	6634	3			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7025	-0-	-880	-0-	7025	3			Y	-0-					-0-
09	6750	X	6514	-0-	-236	-0-	6514	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

04	14430	X	12758	-0-	-1672	-0-	12758	3			Y	-0-					-0-
05	14694	X	12948	-0-	-1746	-0-	12948	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	12668	-0-	-1312	-0-	12668	3			Y	-0-					-0-
07	14074	X	13025	-0-	-1049	-0-	13025	3			Y	-0-					-0-
08	13857	X	13032	-0-	-825	-0-	13032	3			Y	-0-					-0-
*09	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4792	-0-	-548	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4924	-0-	-594	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	3538	-0-	-1802	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4724	-0-	-76	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	10556	3			Y	-0-					-0-
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	11130	X	9987	-0-	-1143	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10068	-0-	-1185	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
08	11129	X	9945	-0-	-1184	-0-	9945	3			Y	-0-					-0-
09	10560	X	8790	-0-	-1770	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

04	8310	X	6941	-0-	-1369	-0-	6941	3			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7002	-0-	-1337	-0-	7002	3			Y	-0-					-0-
06	8070	X	5963	-0-	-2107	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
07	8339	X	8167	-0-	-172	-0-	8167	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
*09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

04	11820	X	10334	-0-	-1486	-0-	10334	3			Y	-0-					-0-
05	11780	X	10413	-0-	-1367	-0-	10413	3			Y	-0-					-0-
06	11340	X	9870	-0-	-1470	-0-	9870	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	10030	-0-	-1409	-0-	10030	3			Y	-0-					-0-
08	10695	X	9793	-0-	-902	-0-	9793	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	9586	-0-	-734	-0-	9586	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

04	9270	X	6567	-0-	-2703	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8739	-0-	-468	-0-	8739	3			Y	-0-					-0-
06	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	7901	-0-	-1039	-0-	7901	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

04	14310	X	13444	-0-	-866	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
05	14787	X	12604	-0-	-2183	-0-	12604	3			Y	-0-					-0-
06	14040	X	13081	-0-	-959	-0-	13081	3			Y	-0-					-0-
07	13981	X	13482	-0-	-499	-0-	13482	3			Y	-0-					-0-
08	13981	X	12874	-0-	-1107	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
09	13440	X	12210	-0-	-1230	-0-	12210	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 #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8020	-0-	-1250	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	8141	-0-	-1004	-0-	8141	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7679	-0-	-1141	-0-	7679	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	8036	-0-	-892	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
08	8618	X	7935	-0-	-683	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8143	-0-	-737	-0-	8143	3			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8172	-0-	-570	-0-	8172	3			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7452	-0-	-1008	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7453	-0-	-1289	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-
08	8680	X	7135	-0-	-1545	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-
09	8130	X	6842	-0-	-1288	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7585	-0-	-1685	-0-	7585	3			Y	-0-					-0-
05	9145	X	6797	-0-	-2348	-0-	6797	3			Y	-0-					-0-
06	8640	X	7551	-0-	-1089	-0-	7551	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7660	-0-	-1268	-0-	7660	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3			Y	-0-					-0-
*09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	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
04	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-
05	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6448	X	6320	-0-	-128	-0-	6320	3			Y	-0-					-0-
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-
*09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	2658	-0-	-1186	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2649	-0-	-981	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	9338	-0-	-2152	-0-	9338	3			Y	-0-					-0-
05	11625	X	8322	-0-	-3303	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10315	-0-	-575	-0-	10315	3			Y	-0-					-0-
07	11036	X	9244	-0-	-1792	-0-	9244	3			Y	-0-					-0-
08	10788	X	9869	-0-	-919	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
09	10320	X	10094	-0-	-226	-0-	10094	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4475	-0-	-1255	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5071	-0-	-1589	-0-	5071	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 #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10050	-0-	-1290	-0-	10050	3			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10068	-0-	-968	-0-	10068	3			Y	-0-					-0-
06	10680	X	9260	-0-	-1420	-0-	9260	3			Y	-0-					-0-
07	10850	X	9158	-0-	-1692	-0-	9158	3			Y	-0-					-0-
08	10850	X	9096	-0-	-1754	-0-	9096	3			Y	-0-					-0-
09	10050	X	8709	-0-	-1341	-0-	8709	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

04	7860	X	5699	-0-	-2161	-0-	5699	3			Y	-0-					-0-
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					-0-
06	8700	X	8323	-0-	-377	-0-	8323	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8333	-0-	-657	-0-	8333	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8038	-0-	-1076	-0-	8038	3			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7928	-0-	-892	-0-	7928	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

04	10050	X	8725	-0-	-1325	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8793	-0-	-1406	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
06	9570	X	8450	-0-	-1120	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	8504	-0-	-1168	-0-	8504	3			Y	-0-					-0-
08	9052	X	6824	-0-	-2228	-0-	6824	3			Y	-0-					-0-
09	8730	X	6571	-0-	-2159	-0-	6571	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

04	8010	X	5921	-0-	-2089	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7317	-0-	-619	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	3			Y	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	3			Y	-0-					-0-
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	6714	-0-	-696	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

04	12690	X	11319	-0-	-1371	-0-	11319	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	10875	-0-	-2238	-0-	10875	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10289	-0-	-2401	-0-	10289	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10938	-0-	-2175	-0-	10938	3			Y	-0-					-0-
08	11997	X	10804	-0-	-1193	-0-	10804	3			Y	-0-					-0-
09	11310	X	10460	-0-	-850	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	3			Y	-0-					-0-
05	12803	X	11709	-0-	-1094	-0-	11709	3			Y	-0-					-0-
06	12390	X	11532	-0-	-858	-0-	11532	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	11413	-0-	-1390	-0-	11413	3			Y	-0-					-0-
08	12741	X	11348	-0-	-1393	-0-	11348	3			Y	-0-					-0-
09	12330	X	10832	-0-	-1498	-0-	10832	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

04	9750	X	8972	-0-	-778	-0-	8972	3			Y	-0-					-0-
05	10044	X	8755	-0-	-1289	-0-	8755	3			Y	-0-					-0-
06	9720	X	8355	-0-	-1365	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
07	9455	X	8511	-0-	-944	-0-	8511	3			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8737	-0-	-594	-0-	8737	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	8307	-0-	-663	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9791	-0-	-1099	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
05	11253	X	9944	-0-	-1309	-0-	9944	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9476	-0-	-1414	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9576	-0-	-1367	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9290	-0-	-940	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9065	-0-	-715	-0-	9065	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6578	-0-	-1942	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	3			Y	-0-					-0-
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	25278	3			Y	-0-					-0-
07	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	3			Y	-0-					-0-
08	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22188	3			Y	-0-					-0-
*09	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	19289	-0-	-2551	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-
05	22010	X	19428	-0-	-2582	-0-	19428	3			Y	-0-					-0-
06	20790	X	18595	-0-	-2195	-0-	18595	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17896	-0-	-3308	-0-	17896	3			Y	-0-					-0-
08	20398	X	19335	-0-	-1063	-0-	19335	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	17169	-0-	-2121	-0-	17169	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
04	13590	X	11541	-0-	-2049	-0-	11541	3			Y	-0-					-0-
05	14043	X	11367	-0-	-2676	-0-	11367	3			Y	-0-					-0-
06	13590	X	10258	-0-	-3332	-0-	10258	3			Y	-0-					-0-
07	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	15049	3			Y	-0-					-0-
08	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3			Y	-0-					-0-
09	11550	X	10958	-0-	-592	-0-	10958	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
04	9270	X	8229	-0-	-1041	-0-	8229	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8385	-0-	-915	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	8554	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	8503	-0-	-146	-0-	8503	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	8177	-0-	-43	-0-	8177	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
04	8580	X	7492	-0-	-1088	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
05	8866	X	7193	-0-	-1673	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	8280	X	6896	-0-	-1384	-0-	6896	3			Y	-0-					-0-
07	8308	X	7816	-0-	-492	-0-	7816	3			Y	-0-					-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			Y	-0-					-0-
*09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7200	-0-	-720	-0-	7200	3			Y	-0-					-0-
05	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6920	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	6499	-0-	-1481	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	6967	-0-	-1279	-0-	6967	3			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7176	-0-	-1070	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
*09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	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 #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	7936	X	6757	-0-	-1179	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	7680	X	6548	-0-	-1132	-0-	6548	3			Y	-0-					-0-
07	7936	X	6085	-0-	-1851	-0-	6085	3			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	6390	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

04	7890	X	5144	-0-	-2746	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	6031	-0-	-2122	-0-	6031	3			Y	-0-					-0-
06	7890	X	5946	-0-	-1944	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6205	-0-	-708	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
09	5940	X	5602	-0-	-338	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

04	21510	X	20660	-0-	-850	-0-	20660	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	19873	-0-	-2354	-0-	19873	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	20096	-0-	-1414	-0-	20096	3			Y	-0-					-0-
07	22227	X	20358	-0-	-1869	-0-	20358	3			Y	-0-					-0-
08	21917	X	20392	-0-	-1525	-0-	20392	3			Y	-0-					-0-
09	20670	X	19096	-0-	-1574	-0-	19096	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

04	13620	X	12445	-0-	-1175	-0-	12445	3			Y	-0-					-0-
05	14880	X	13749	-0-	-1131	-0-	13749	3			Y	-0-					-0-
06	14400	X	12994	-0-	-1406	-0-	12994	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	14128	-0-	-752	-0-	14128	3			Y	-0-					-0-
08	13795	X	12418	-0-	-1377	-0-	12418	3			Y	-0-					-0-
09	13320	X	13138	-0-	-182	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

04	15960	X	13254	-0-	-2706	-0-	13254	3			Y	-0-					-0-
05	15841	X	13801	-0-	-2040	-0-	13801	3			Y	-0-					-0-
06	15330	X	12838	-0-	-2492	-0-	12838	3			Y	-0-					-0-
07	15314	X	13074	-0-	-2240	-0-	13074	3			Y	-0-					-0-
08	14415	X	12310	-0-	-2105	-0-	12310	3			Y	-0-					-0-
09	13350	X	12170	-0-	-1180	-0-	12170	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

04	11190	X	8247	-0-	-2943	-0-	8247	3			Y	-0-					-0-
05	11284	X	8137	-0-	-3147	-0-	8137	3			Y	-0-					-0-
06	10710	X	7861	-0-	-2849	-0-	7861	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	8328	-0-	-2491	-0-	8328	3			Y	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
*09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

04	10740	X	8452	-0-	-2288	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-
05	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8758	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	2419	-0-	-7253	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
08	9114	X	3453	-0-	-5661	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					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 #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	8110	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	8239	-0-	-968	-0-	8239	3			Y	-0-					-0-
06	8820	X	7839	-0-	-981	-0-	7839	3			Y	-0-					-0-
07	8587	X	8005	-0-	-582	-0-	8005	3			Y	-0-					-0-
08	8494	X	8178	-0-	-316	-0-	8178	3			Y	-0-					-0-
09	8100	X	7778	-0-	-322	-0-	7778	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

04	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5110	-0-	-200	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4568	-0-	-919	-0-	4568	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4389	-0-	-1098	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

04	18060	X	15789	-0-	-2271	-0-	15789	3			Y	-0-					-0-
05	18662	X	15741	-0-	-2921	-0-	15741	3			Y	-0-					-0-
06	17580	X	14798	-0-	-2782	-0-	14798	3			Y	-0-					-0-
07	17825	X	14950	-0-	-2875	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
08	16306	X	14405	-0-	-1901	-0-	14405	3			Y	-0-					-0-
09	15780	X	13605	-0-	-2175	-0-	13605	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

04	9930	X	8508	-0-	-1422	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8540	-0-	-1535	-0-	8540	3			Y	-0-					-0-
06	9690	X	7953	-0-	-1737	-0-	7953	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	8128	-0-	-1017	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8839	-0-	-120	-0-	8839	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8364	-0-	-156	-0-	8364	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

04	11940	X	11849	-0-	-91	-0-	11849	3			Y	-0-					-0-
05	12152	X	11434	-0-	-718	-0-	11434	3			Y	-0-					-0-
06	12000	X	10657	-0-	-1343	-0-	10657	3			Y	-0-					-0-
07	12400	X	11794	-0-	-606	-0-	11794	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	11282	-0-	-1211	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10533	-0-	-1317	-0-	10533	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

04	9090	X	8514	-0-	-576	-0-	8514	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	9111	-0-	-96	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	8539	3			Y	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	3			Y	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
*09	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

04	27870	X	25599	-0-	-2271	-0-	25599	3			Y	-0-					-0-
05	28210	X	25993	-0-	-2217	-0-	25993	3			Y	-0-					-0-
06	26580	X	24536	-0-	-2044	-0-	24536	3			Y	-0-					-0-
07	26846	X	24746	-0-	-2100	-0-	24746	3			Y	-0-					-0-
08	26846	X	23903	-0-	-2943	-0-	23903	3			Y	-0-					-0-
09	25590	X	22411	-0-	-3179	-0-	22411	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 13 WELL #: 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
04	18630	X	17092	-0-	-1538	-0-	17092	3			Y	-0-					-0-
05	18414	X	17618	-0-	-796	-0-	17618	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	16557	-0-	-1263	-0-	16557	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	16612	-0-	-1306	-0-	16612	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	16099	-0-	-1571	-0-	16099	3			Y	-0-					-0-
09	17100	X	15067	-0-	-2033	-0-	15067	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
04	16170	X	14491	-0-	-1679	-0-	14491	3			Y	-0-					-0-
05	16182	X	14508	-0-	-1674	-0-	14508	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	13724	-0-	-1486	-0-	13724	3			Y	-0-					-0-
07	15159	X	13827	-0-	-1332	-0-	13827	3			Y	-0-					-0-
08	14973	X	13528	-0-	-1445	-0-	13528	3			Y	-0-					-0-
09	14490	X	12964	-0-	-1526	-0-	12964	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
04	15000	X	13546	-0-	-1454	-0-	13546	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	13380	-0-	-2120	-0-	13380	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12500	-0-	-2380	-0-	12500	3			Y	-0-					-0-
07	14818	X	12591	-0-	-2227	-0-	12591	3			Y	-0-					-0-
08	14384	X	12220	-0-	-2164	-0-	12220	3			Y	-0-					-0-
09	13560	X	11478	-0-	-2082	-0-	11478	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
04	13860	X	12049	-0-	-1811	-0-	12049	3			Y	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			Y	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	3			Y	-0-					-0-
08	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
09	13650	X	12139	-0-	-1511	-0-	12139	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	10506	-0-	-1974	-0-	10506	3			Y	-0-					-0-
05	12617	X	10942	-0-	-1675	-0-	10942	3			Y	-0-					-0-
06	12210	X	10691	-0-	-1519	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
07	12183	X	10587	-0-	-1596	-0-	10587	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	3			Y	-0-					-0-
09	10680	X	10142	-0-	-538	-0-	10142	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	20083	-0-	-1127	-0-	20083	3			Y	-0-					-0-
05	21917	X	20039	-0-	-1878	-0-	20039	3			Y	-0-					-0-
06	21210	X	18978	-0-	-2232	-0-	18978	3			Y	-0-					-0-
07	20987	X	19035	-0-	-1952	-0-	19035	3			Y	-0-					-0-
08	20863	X	18491	-0-	-2372	-0-	18491	3			Y	-0-					-0-
09	20070	X	17126	-0-	-2944	-0-	17126	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23910	X	22333	-0-	-1577	-0-	22333	3			Y	-0-					-0-
05	24707	X	22536	-0-	-2171	-0-	22536	3			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21406	-0-	-2504	-0-	21406	3			Y	-0-					-0-
07	24459	X	21590	-0-	-2869	-0-	21590	3			Y	-0-					-0-
08	23932	X	21035	-0-	-2897	-0-	21035	3			Y	-0-					-0-
09	22320	X	19953	-0-	-2367	-0-	19953	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 #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	8869	-0-	-3161	-0-	8869	3			Y	-0-					-0-
05	11966	X	9619	-0-	-2347	-0-	9619	3			Y	-0-					-0-
06	10980	X	8837	-0-	-2143	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
07	10912	X	7196	-0-	-3716	-0-	7196	3			Y	-0-					-0-
08	10912	X	9817	-0-	-1095	-0-	9817	3			Y	-0-					-0-
09	9300	X	5092	-0-	-4208	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

04	18900	X	16988	-0-	-1912	-0-	16988	3			Y	-0-					-0-
05	19034	X	17565	-0-	-1469	-0-	17565	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	16198	-0-	-1802	-0-	16198	3			Y	-0-					-0-
07	18352	X	17182	-0-	-1170	-0-	17182	3			Y	-0-					-0-
08	18259	X	16812	-0-	-1447	-0-	16812	3			Y	-0-					-0-
09	17010	X	16148	-0-	-862	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

04	11370	X	10399	-0-	-971	-0-	10399	3			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10563	-0-	-907	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10860	X	9266	-0-	-1594	-0-	9266	3			Y	-0-					-0-
07	10943	X	10524	-0-	-419	-0-	10524	3			Y	-0-					-0-
08	10943	X	10078	-0-	-865	-0-	10078	3			Y	-0-					-0-
09	10410	X	9729	-0-	-681	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

04	12240	X	11653	-0-	-587	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
05	12710	X	11609	-0-	-1101	-0-	11609	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	11052	-0-	-1248	-0-	11052	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11693	-0-	-1017	-0-	11693	3			Y	-0-					-0-
08	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	3			Y	-0-					-0-
09	11640	X	10829	-0-	-811	-0-	10829	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

04	9180	X	8492	-0-	-688	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8599	-0-	-763	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8168	-0-	-622	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8309	-0-	-712	-0-	8309	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
*09	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

04	6630	X	6169	-0-	-461	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6592	-0-	-197	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
06	6510	X	5913	-0-	-597	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
*09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

04	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	3			Y	-0-					-0-
05	13113	X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10298	-0-	-2392	-0-	10298	3			Y	-0-					-0-
07	13113	X	10211	-0-	-2902	-0-	10211	3			Y	-0-					-0-
08	12772	X	10435	-0-	-2337	-0-	10435	3			Y	-0-					-0-
09	12090	X	9334	-0-	-2756	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8647	-0-	-563	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7962	-0-	-1245	-0-	7962	3			Y	-0-					-0-
06	8730	X	7789	-0-	-941	-0-	7789	3			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	8515	3			Y	-0-					-0-
08	8928	X	8116	-0-	-812	-0-	8116	3			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7688	-0-	-952	-0-	7688	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	20863	-0-	-1187	-0-	20863	3			Y	-0-					-0-
05	22599	X	20094	-0-	-2505	-0-	20094	3			Y	-0-					-0-
06	21570	X	19104	-0-	-2466	-0-	19104	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	19819	-0-	-1912	-0-	19819	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	19310	-0-	-2421	-0-	19310	3			Y	-0-					-0-
09	20850	X	17907	-0-	-2943	-0-	17907	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	21592	-0-	-698	-0-	21592	3			Y	-0-					-0-
05	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21560	3			Y	-0-					-0-
06	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					Y	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					Y	-0-					-0-
08	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					Y	-0-					-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					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
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	20193	3			Y	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3			Y	-0-					-0-
06	19770	X	19146	-0-	-624	-0-	19146	3			Y	-0-					-0-
07	20429	X	19136	-0-	-1293	-0-	19136	3			Y	-0-					-0-
08	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	3			Y	-0-					-0-
*09	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	18928	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			Y	-0-					-0-
05	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	3			Y	-0-					-0-
06	13920	X	13364	-0-	-556	-0-	13364	3			Y	-0-					-0-
07	14384	X	13663	-0-	-721	-0-	13663	3			Y	-0-					-0-
08	13268	X	13193	-0-	-75	-0-	13193	3			Y	-0-					-0-
09	12840	X	12452	-0-	-388	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	16822	-0-	-1358	-0-	16822	3			Y	-0-					-0-
05	18786	X	16912	-0-	-1874	-0-	16912	3			Y	-0-					-0-
06	18180	X	16047	-0-	-2133	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
07	18569	X	16140	-0-	-2429	-0-	16140	3			Y	-0-					-0-
08	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	3			Y	-0-					-0-
09	15510	X	15320	-0-	-190	-0-	15320	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31080	X	26590	-0-	-4490	-0-	26590	3			Y	-0-					-0-
05	31279	X	26161	-0-	-5118	-0-	26161	3			Y	-0-					-0-
06	29400	X	24604	-0-	-4796	-0-	24604	3			Y	-0-					-0-
07	29512	X	24195	-0-	-5317	-0-	24195	3			Y	-0-					-0-
08	28117	X	22441	-0-	-5676	-0-	22441	3			Y	-0-					-0-
09	26580	X	21587	-0-	-4993	-0-	21587	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11875	-0-	-95	-0-	11875	3			Y	-0-					-0-
05	12338	X	11730	-0-	-608	-0-	11730	3			Y	-0-					-0-
06	12150	X	11456	-0-	-694	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	11489	-0-	-1066	-0-	11489	3			Y	-0-					-0-
08	11966	X	11342	-0-	-624	-0-	11342	3			Y	-0-					-0-
09	11580	X	10517	-0-	-1063	-0-	10517	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23760	X	21254	-0-	-2506	-0-	21254	3			Y	-0-					-0-
05	24397	X	21890	-0-	-2507	-0-	21890	3			Y	-0-					-0-
06	22950	X	18762	-0-	-4188	-0-	18762	3			Y	-0-					-0-
07	23715	X	20590	-0-	-3125	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-
08	22847	X	19588	-0-	-3259	-0-	19588	3			Y	-0-					-0-
09	21240	X	19304	-0-	-1936	-0-	19304	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31290	X	26503	-0-	-4787	-0-	26503	3			Y	-0-					-0-
05	31992	X	29397	-0-	-2595	-0-	29397	3			Y	-0-					-0-
06	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	29963	3			Y	-0-					-0-
07	30225	X	28961	-0-	-1264	-0-	28961	3			Y	-0-					-0-
08	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	3			Y	-0-					-0-
*09	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	26486	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	20156	-0-	-1564	-0-	20156	3			Y	-0-					-0-
05	22444	X	19782	-0-	-2662	-0-	19782	3			Y	-0-					-0-
06	21180	X	18474	-0-	-2706	-0-	18474	3			Y	-0-					-0-
07	21483	X	18032	-0-	-3451	-0-	18032	3			Y	-0-					-0-
08	17949	X	17341	-0-	-608	-0-	17341	3			Y	-0-					-0-
09	17370	X	16730	-0-	-640	-0-	16730	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680	X	18576	-0-	-4104	-0-	18576	3			Y	-0-					-0-
05	22382	X	18785	-0-	-3597	-0-	18785	3			Y	-0-					-0-
06	20670	X	18002	-0-	-2668	-0-	18002	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	18463	-0-	-2307	-0-	18463	3			Y	-0-					-0-
08	20615	X	17534	-0-	-3081	-0-	17534	3			Y	-0-					-0-
09	18570	X	17207	-0-	-1363	-0-	17207	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27120	X	23535	-0-	-3585	-0-	23535	3			Y	-0-					-0-
05	27497	X	22891	-0-	-4606	-0-	22891	3			Y	-0-					-0-
06	26610	X	22903	-0-	-3707	-0-	22903	3			Y	-0-					-0-
07	26257	X	23368	-0-	-2889	-0-	23368	3			Y	-0-					-0-
08	26102	X	22456	-0-	-3646	-0-	22456	3			Y	-0-					-0-
09	23550	X	20952	-0-	-2598	-0-	20952	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19380	X	16705	-0-	-2675	-0-	16705	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	16896	-0-	-2386	-0-	16896	3			Y	-0-					-0-
06	18240	X	15995	-0-	-2245	-0-	15995	3			Y	-0-					-0-
07	18321	X	16206	-0-	-2115	-0-	16206	3			Y	-0-					-0-
08	17887	X	16162	-0-	-1725	-0-	16162	3			Y	-0-					-0-
09	16710	X	15422	-0-	-1288	-0-	15422	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	13722	-0-	-1488	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
05	15252	X	13666	-0-	-1586	-0-	13666	3			Y	-0-					-0-
06	14520	X	12847	-0-	-1673	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-
07	14663	X	12925	-0-	-1738	-0-	12925	3			Y	-0-					-0-
08	14167	X	12704	-0-	-1463	-0-	12704	3			Y	-0-					-0-
09	13710	X	11952	-0-	-1758	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	17214	-0-	-1446	-0-	17214	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	17096	-0-	-1504	-0-	17096	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	17055	-0-	-945	-0-	17055	3			Y	-0-					-0-
07	18600	X	18277	-0-	-323	-0-	18277	3			Y	-0-					-0-
08	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	18122	3			Y	-0-					-0-
09	17220	X	15206	-0-	-2014	-0-	15206	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17100	X	14955	-0-	-2145	-0-	14955	3			Y	-0-					-0-
05	17143	X	14666	-0-	-2477	-0-	14666	3			Y	-0-					-0-
06	16140	X	13793	-0-	-2347	-0-	13793	3			Y	-0-					-0-
07	16430	X	13798	-0-	-2632	-0-	13798	3			Y	-0-					-0-
08	16120	X	13810	-0-	-2310	-0-	13810	3			Y	-0-					-0-
09	14970	X	13519	-0-	-1451	-0-	13519	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29850	X	27301	-0-	-2549	-0-	27301	3			N	-0-					-0-
05	30814	X	27737	-0-	-3077	-0-	27737	3			N	-0-					-0-
06	29100	X	26246	-0-	-2854	-0-	26246	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	26689	-0-	-2823	-0-	26689	3			N	-0-					-0-
08	28210	X	26022	-0-	-2188	-0-	26022	3			N	-0-					-0-
09	27300	X	24836	-0-	-2464	-0-	24836	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8233	-0-	-737	-0-	8233	3			Y	-0-					-0-
05	9052	X	7735	-0-	-1317	-0-	7735	3			Y	-0-					-0-
06	8760	X	7682	-0-	-1078	-0-	7682	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	7922	-0-	-820	-0-	7922	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	7707	-0-	-1004	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
09	8220	X	7351	-0-	-869	-0-	7351	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29880	X	25702	-0-	-4178	-0-	25702	3			Y	-0-					-0-
05	30349	X	26445	-0-	-3904	-0-	26445	3			Y	-0-					-0-
06	27870	X	25270	-0-	-2600	-0-	25270	3			Y	-0-					-0-
07	28799	X	25259	-0-	-3540	-0-	25259	3			Y	-0-					-0-
08	23808	X	23146	-0-	-662	-0-	23146	3			Y	-0-					-0-
09	23040	X	22759	-0-	-281	-0-	22759	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29640	X	24704	-0-	-4936	-0-	24704	3			Y	-0-					-0-
05	30101	X	22396	-0-	-7705	-0-	22396	3			Y	-0-					-0-
06	28260	X	25394	-0-	-2866	-0-	25394	3			Y	-0-					-0-
07	28737	X	24651	-0-	-4086	-0-	24651	3			Y	-0-					-0-
08	25327	X	23794	-0-	-1533	-0-	23794	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	22327	-0-	-2183	-0-	22327	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26730	X	24031	-0-	-2699	-0-	24031	3			N	-0-					-0-
05	27621	X	23414	-0-	-4207	-0-	23414	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	22180	-0-	-3710	-0-	22180	3			N	-0-					-0-
07	26102	X	22133	-0-	-3969	-0-	22133	3			N	-0-					-0-
08	25699	X	21994	-0-	-3705	-0-	21994	3			N	-0-					-0-
09	24030	X	21435	-0-	-2595	-0-	21435	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39420	X	30567	-0-	-8853	-0-	30567	3			Y	-0-					-0-
05	40734	X	30577	-0-	-10157	-0-	30577	3			Y	-0-					-0-
06	37920	X	30416	-0-	-7504	-0-	30416	3			Y	-0-					-0-
07	36797	X	32200	-0-	-4597	-0-	32200	3			Y	-0-					-0-
08	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	32949	3			Y	-0-					-0-
*09	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29937	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	15129	-0-	-1191	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
05	16864	X	15129	-0-	-1735	-0-	15129	3			Y	-0-					-0-
06	15960	X	14527	-0-	-1433	-0-	14527	3			Y	-0-					-0-
07	16151	X	14749	-0-	-1402	-0-	14749	3			Y	-0-					-0-
08	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	3			Y	-0-					-0-
*09	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	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
04	33960	X	28336	-0-	-5624	-0-	28336	3			Y	-0-					-0-
05	34224	X	27287	-0-	-6937	-0-	27287	3			Y	-0-					-0-
06	33120	X	26451	-0-	-6669	-0-	26451	3			Y	-0-					-0-
07	35315	X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	3			Y	-0-					-0-
08	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	35546	3			Y	-0-					-0-
*09	29791	X	29791	-0-	-0-	-0-	29791	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
04	13170	X	12633	-0-	-537	-0-	12633	3			Y	-0-					-0-
05	13144	X	12178	-0-	-966	-0-	12178	3			Y	-0-					-0-
06	12330	X	11365	-0-	-965	-0-	11365	3			Y	-0-					-0-
07	13051	X	11321	-0-	-1730	-0-	11321	3			Y	-0-					-0-
08	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	3			Y	-0-					-0-
09	11010	X	10502	-0-	-508	-0-	10502	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
04	15990	X	14187	-0-	-1803	-0-	14187	3			Y	-0-					-0-
05	16523	X	13699	-0-	-2824	-0-	13699	3			Y	-0-					-0-
06	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	13639	3			Y	-0-					-0-
07	15717	X	14427	-0-	-1290	-0-	14427	3			Y	-0-					-0-
08	14663	X	14314	-0-	-349	-0-	14314	3			Y	-0-					-0-
09	14190	X	13146	-0-	-1044	-0-	13146	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	12454	-0-	-1466	-0-	12454	3			Y	-0-					-0-
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	12482	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	11600	-0-	-1360	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-
07	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
08	13361	X	11160	-0-	-2201	-0-	11160	3			Y	-0-					-0-
09	12450	X	10536	-0-	-1914	-0-	10536	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27720	X	19506	-0-	-8214	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	23596	-0-	-2289	-0-	23596	3			N	-0-					-0-
06	25140	X	19604	-0-	-5536	-0-	19604	3			N	-0-					-0-
07	25978	X	20679	-0-	-5299	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
08	25978	X	20670	-0-	-5308	-0-	20670	3			N	-0-					-0-
09	22830	X	18990	-0-	-3840	-0-	18990	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

04	12330	X	10967	-0-	-1363	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	3			Y	-0-					-0-
06	11700	X	11271	-0-	-429	-0-	11271	3			Y	-0-					-0-
07	12090	X	11228	-0-	-862	-0-	11228	3			Y	-0-					-0-
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	10691	3			Y	-0-					-0-
09	11670	X	10102	-0-	-1568	-0-	10102	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

04	9900	X	8712	-0-	-1188	-0-	8712	3			Y	-0-					-0-
05	9951	X	8596	-0-	-1355	-0-	8596	3			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8433	-0-	-1077	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
07	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
08	9393	X	8122	-0-	-1271	-0-	8122	3			Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

04	9780	X	9427	-0-	-353	-0-	9427	3			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	9020	3			Y	-0-					-0-
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			Y	-0-					-0-
07	9734	X	9449	-0-	-285	-0-	9449	3			Y	-0-					-0-
08	9734	X	9105	-0-	-629	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
09	9810	X	8835	-0-	-975	-0-	8835	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

04	24870	X	21399	-0-	-3471	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-
05	24924	X	21895	-0-	-3029	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-
06	24740	X	24740	-0-	-0-	-0-	24740	3			Y	-0-					-0-
07	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24784	3			Y	-0-					-0-
08	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	24007	3			Y	-0-					-0-
*09	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

04	12900	X	11858	-0-	-1042	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	11716	-0-	-1614	-0-	11716	3			Y	-0-					-0-
06	12480	X	10951	-0-	-1529	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	10899	-0-	-1749	-0-	10899	3			Y	-0-					-0-
08	12493	X	10799	-0-	-1694	-0-	10799	3			Y	-0-					-0-
09	11850	X	10259	-0-	-1591	-0-	10259	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

04	24420	X	20335	-0-	-4085	-0-	20335	3			Y	-0-					-0-
05	24087	X	19674	-0-	-4413	-0-	19674	3			Y	-0-					-0-
06	22650	X	18852	-0-	-3798	-0-	18852	3			Y	-0-					-0-
07	22661	X	18761	-0-	-3900	-0-	18761	3			Y	-0-					-0-
08	21731	X	18961	-0-	-2770	-0-	18961	3			Y	-0-					-0-
09	20340	X	17561	-0-	-2779	-0-	17561	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	20634	-0-	-1326	-0-	20634	3			Y	-0-					-0-
05	22692	X	19903	-0-	-2789	-0-	19903	3			Y	-0-					-0-
06	21450	X	19399	-0-	-2051	-0-	19399	3			Y	-0-					-0-
07	22165	X	19883	-0-	-2282	-0-	19883	3			Y	-0-					-0-
08	22165	X	18780	-0-	-3385	-0-	18780	3			Y	-0-					-0-
09	20640	X	17600	-0-	-3040	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

04	20190	X	16960	-0-	-3230	-0-	16960	3			Y	-0-					-0-
05	20274	X	16047	-0-	-4227	-0-	16047	3			Y	-0-					-0-
06	18900	X	15999	-0-	-2901	-0-	15999	3			Y	-0-					-0-
07	18631	X	15985	-0-	-2646	-0-	15985	3			Y	-0-					-0-
08	18073	X	16168	-0-	-1905	-0-	16168	3			Y	-0-					-0-
09	16950	X	15152	-0-	-1798	-0-	15152	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

04	17880	X	16051	-0-	-1829	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
05	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16298	3			Y	-0-					-0-
06	16650	X	15232	-0-	-1418	-0-	15232	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	15090	-0-	-2053	-0-	15090	3			Y	-0-					-0-
08	17143	X	14851	-0-	-2292	-0-	14851	3			Y	-0-					-0-
09	16050	X	14034	-0-	-2016	-0-	14034	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

04	52110	X	47968	-0-	-4142	-0-	47968	3			Y	-0-					-0-
05	53847	X	48453	-0-	-5394	-0-	48453	3			Y	-0-					-0-
06	50670	X	45632	-0-	-5038	-0-	45632	3			Y	-0-					-0-
07	51243	X	45997	-0-	-5246	-0-	45997	3			Y	-0-					-0-
08	50871	X	44887	-0-	-5984	-0-	44887	3			Y	-0-					-0-
09	47970	X	40148	-0-	-7822	-0-	40148	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

04	29070	X	24540	-0-	-4530	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
05	28458	X	24603	-0-	-3855	-0-	24603	3			Y	-0-					-0-
06	25740	X	22971	-0-	-2769	-0-	22971	3			Y	-0-					-0-
07	25668	X	22958	-0-	-2710	-0-	22958	3			Y	-0-					-0-
08	25451	X	22264	-0-	-3187	-0-	22264	3			Y	-0-					-0-
09	24540	X	20720	-0-	-3820	-0-	20720	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

04	18660	X	16080	-0-	-2580	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
05	19282	X	15670	-0-	-3612	-0-	15670	3			Y	-0-					-0-
06	18030	X	14897	-0-	-3133	-0-	14897	3			Y	-0-					-0-
07	18104	X	14544	-0-	-3560	-0-	14544	3			Y	-0-					-0-
08	17174	X	14378	-0-	-2796	-0-	14378	3			Y	-0-					-0-
09	16080	X	14347	-0-	-1733	-0-	14347	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

04	25380	X	21738	-0-	-3642	-0-	21738	3			Y	-0-					-0-
05	25203	X	21574	-0-	-3629	-0-	21574	3			Y	-0-					-0-
06	23430	X	20022	-0-	-3408	-0-	20022	3			Y	-0-					-0-
07	23250	X	20525	-0-	-2725	-0-	20525	3			Y	-0-					-0-
08	22475	X	19863	-0-	-2612	-0-	19863	3			Y	-0-					-0-
09	21750	X	17600	-0-	-4150	-0-	17600	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	15713	-0-	-3307	-0-	15713	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	15781	-0-	-3098	-0-	15781	3			Y	-0-					-0-
06	17370	X	14636	-0-	-2734	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14788	-0-	-3099	-0-	14788	3			Y	-0-					-0-
08	14477	X	13947	-0-	-530	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
09	14010	X	13195	-0-	-815	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	12793	-0-	-1307	-0-	12793	3			Y	-0-					-0-
05	14291	X	12671	-0-	-1620	-0-	12671	3			Y	-0-					-0-
06	13500	X	12003	-0-	-1497	-0-	12003	3			Y	-0-					-0-
07	13795	X	12125	-0-	-1670	-0-	12125	3			Y	-0-					-0-
08	13485	X	12134	-0-	-1351	-0-	12134	3			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11496	-0-	-1284	-0-	11496	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	13505	-0-	-1675	-0-	13505	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13440	-0-	-2246	-0-	13440	3			Y	-0-					-0-
06	14910	X	12381	-0-	-2529	-0-	12381	3			Y	-0-					-0-
07	14911	X	12914	-0-	-1997	-0-	12914	3			Y	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
09	12210	X	11938	-0-	-272	-0-	11938	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
04	23400	X	21355	-0-	-2045	-0-	21355	3			Y	-0-					-0-
05	23932	X	21637	-0-	-2295	-0-	21637	3			Y	-0-					-0-
06	22230	X	20220	-0-	-2010	-0-	20220	3			Y	-0-					-0-
07	22506	X	20486	-0-	-2020	-0-	20486	3			Y	-0-					-0-
08	22072	X	19921	-0-	-2151	-0-	19921	3			Y	-0-					-0-
09	21360	X	20232	-0-	-1128	-0-	20232	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23520	X	20314	-0-	-3206	-0-	20314	3			Y	-0-					-0-
05	24304	X	20376	-0-	-3928	-0-	20376	3			Y	-0-					-0-
06	22350	X	19107	-0-	-3243	-0-	19107	3			Y	-0-					-0-
07	21979	X	19165	-0-	-2814	-0-	19165	3			Y	-0-					-0-
08	21018	X	16860	-0-	-4158	-0-	16860	3			Y	-0-					-0-
09	20310	X	13909	-0-	-6401	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38130	X	31752	-0-	-6378	-0-	31752	3			Y	-0-					-0-
05	38130	X	31590	-0-	-6540	-0-	31590	3			Y	-0-					-0-
06	36420	X	29890	-0-	-6530	-0-	29890	3			Y	-0-					-0-
07	34937	X	30334	-0-	-4603	-0-	30334	3			Y	-0-					-0-
08	34937	X	29810	-0-	-5127	-0-	29810	3			Y	-0-					-0-
09	31740	X	28345	-0-	-3395	-0-	28345	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	25485	-0-	-1275	-0-	25485	3			Y	-0-					-0-
05	26939	X	25369	-0-	-1570	-0-	25369	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	23762	-0-	-1918	-0-	23762	3			Y	-0-					-0-
07	26536	X	23533	-0-	-3003	-0-	23533	3			Y	-0-					-0-
08	26536	X	23474	-0-	-3062	-0-	23474	3			Y	-0-					-0-
09	25500	X	23127	-0-	-2373	-0-	23127	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	19463	-0-	-997	-0-	19463	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	20182	-0-	-960	-0-	20182	3			Y	-0-					-0-
06	20340	X	18628	-0-	-1712	-0-	18628	3			Y	-0-					-0-
07	21018	X	18957	-0-	-2061	-0-	18957	3			Y	-0-					-0-
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	3			Y	-0-					-0-
09	17820	X	16793	-0-	-1027	-0-	16793	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

04	14130	X	12264	-0-	-1866	-0-	12264	3			N	-0-					-0-
05	13640	X	12218	-0-	-1422	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
06	13200	X	11740	-0-	-1460	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
08	12927	X	11737	-0-	-1190	-0-	11737	3			N	-0-					-0-
09	12270	X	11004	-0-	-1266	-0-	11004	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

04	11910	X	10419	-0-	-1491	-0-	10419	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10469	-0-	-1404	-0-	10469	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9899	-0-	-1111	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10000	-0-	-1377	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	9796	-0-	-961	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
09	10410	X	9247	-0-	-1163	-0-	9247	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

04	38010	X	32132	-0-	-5878	-0-	32132	3			Y	-0-					-0-
05	39277	X	31944	-0-	-7333	-0-	31944	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29975	-0-	-6565	-0-	29975	3			Y	-0-					-0-
07	36704	X	30036	-0-	-6668	-0-	30036	3			Y	-0-					-0-
08	35681	X	29105	-0-	-6576	-0-	29105	3			Y	-0-					-0-
09	32130	X	27369	-0-	-4761	-0-	27369	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

04	17910	X	16005	-0-	-1905	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
05	18197	X	16071	-0-	-2126	-0-	16071	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	15097	-0-	-1793	-0-	15097	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	15166	-0-	-2101	-0-	15166	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	14754	-0-	-2513	-0-	14754	3			N	-0-					-0-
09	16020	X	13894	-0-	-2126	-0-	13894	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

04	20280	X	16208	-0-	-4072	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
05	20956	X	17690	-0-	-3266	-0-	17690	3			N	-0-					-0-
06	19920	X	16970	-0-	-2950	-0-	16970	3			N	-0-					-0-
07	17701	X	17286	-0-	-415	-0-	17286	3			N	-0-					-0-
08	17701	X	16721	-0-	-980	-0-	16721	3			N	-0-					-0-
09	17130	X	15602	-0-	-1528	-0-	15602	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 7 WELL #: 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
04	15750	X	12900	-0-	-2850	-0-	12900	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	12835	-0-	-2169	-0-	12835	3			N	-0-					-0-
06	14520	X	11776	-0-	-2744	-0-	11776	3			N	-0-					-0-
07	15004	X	12430	-0-	-2574	-0-	12430	3			N	-0-					-0-
08	13888	X	11385	-0-	-2503	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
*09	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

04	16620	X	14278	-0-	-2342	-0-	14278	3			N	-0-					-0-
05	17174	X	14346	-0-	-2828	-0-	14346	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13193	-0-	-3127	-0-	13193	3			N	-0-					-0-
07	16244	X	13466	-0-	-2778	-0-	13466	3			N	-0-					-0-
08	14849	X	13030	-0-	-1819	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
09	14280	X	12197	-0-	-2083	-0-	12197	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	16128	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16076	-0-	-1935	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
06	16740	X	14651	-0-	-2089	-0-	14651	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	15146	-0-	-1811	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
08	16957	X	15410	-0-	-1547	-0-	15410	3			N	-0-					-0-
09	16140	X	14970	-0-	-1170	-0-	14970	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

04	21120	X	19112	-0-	-2008	-0-	19112	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	19498	-0-	-1520	-0-	19498	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	18610	-0-	-1490	-0-	18610	3			N	-0-					-0-
07	20274	X	18758	-0-	-1516	-0-	18758	3			N	-0-					-0-
08	20274	X	18019	-0-	-2255	-0-	18019	3			N	-0-					-0-
09	19110	X	17158	-0-	-1952	-0-	17158	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

04	16590	X	14482	-0-	-2108	-0-	14482	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14304	-0-	-2839	-0-	14304	3			N	-0-					-0-
06	15690	X	13599	-0-	-2091	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	13477	-0-	-2147	-0-	13477	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13179	-0-	-2228	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	11723	-0-	-2767	-0-	11723	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

04	18840	X	16125	-0-	-2715	-0-	16125	3			Y	-0-					-0-
05	18755	X	16112	-0-	-2643	-0-	16112	3			Y	-0-					-0-
06	17850	X	15285	-0-	-2565	-0-	15285	3			Y	-0-					-0-
07	17887	X	14733	-0-	-3154	-0-	14733	3			Y	-0-					-0-
08	17453	X	14835	-0-	-2618	-0-	14835	3			Y	-0-					-0-
09	16140	X	15123	-0-	-1017	-0-	15123	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

04	23940	X	19650	-0-	-4290	-0-	19650	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	19858	-0-	-4477	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
06	22770	X	18673	-0-	-4097	-0-	18673	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18489	-0-	-3924	-0-	18489	3			N	-0-					-0-
08	21607	X	17610	-0-	-3997	-0-	17610	3			N	-0-					-0-
09	19650	X	17108	-0-	-2542	-0-	17108	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	18222	-0-	-4008	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
05	21948	X	18938	-0-	-3010	-0-	18938	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	17639	-0-	-2761	-0-	17639	3			N	-0-					-0-
07	20026	X	17172	-0-	-2854	-0-	17172	3			N	-0-					-0-
08	20026	X	16887	-0-	-3139	-0-	16887	3			N	-0-					-0-
09	18330	X	16702	-0-	-1628	-0-	16702	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

04	49980	X	41126	-0-	-8854	-0-	41126	3			N	-0-					-0-
05	51181	X	41364	-0-	-9817	-0-	41364	3			N	-0-					-0-
06	48600	X	38855	-0-	-9745	-0-	38855	3			N	-0-					-0-
07	47368	X	38818	-0-	-8550	-0-	38818	3			N	-0-					-0-
08	44268	X	37051	-0-	-7217	-0-	37051	3			N	-0-					-0-
09	41130	X	36167	-0-	-4963	-0-	36167	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

04	25350	X	20279	-0-	-5071	-0-	20279	3			N	-0-					-0-
05	24862	X	20055	-0-	-4807	-0-	20055	3			N	-0-					-0-
06	24060	X	18760	-0-	-5300	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	18860	-0-	-5320	-0-	18860	3			N	-0-					-0-
08	22134	X	19958	-0-	-2176	-0-	19958	3			N	-0-					-0-
09	20280	X	18500	-0-	-1780	-0-	18500	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

04	25620	X	21468	-0-	-4152	-0-	21468	3			N	-0-					-0-
05	25048	X	21110	-0-	-3938	-0-	21110	3			N	-0-					-0-
06	23940	X	19730	-0-	-4210	-0-	19730	3			N	-0-					-0-
07	23684	X	19867	-0-	-3817	-0-	19867	3			N	-0-					-0-
08	23095	X	18720	-0-	-4375	-0-	18720	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	17511	-0-	-3969	-0-	17511	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

04	15120	X	10594	-0-	-4526	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	10804	-0-	-4820	-0-	10804	3			N	-0-					-0-
06	14580	X	10175	-0-	-4405	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	10749	-0-	-1899	-0-	10749	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10551	-0-	-1539	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9721	-0-	-869	-0-	9721	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

04	28620	X	23462	-0-	-5158	-0-	23462	3			N	-0-					-0-
05	28675	X	23369	-0-	-5306	-0-	23369	3			N	-0-					-0-
06	26880	X	21986	-0-	-4894	-0-	21986	3			N	-0-					-0-
07	25327	X	21910	-0-	-3417	-0-	21910	3			N	-0-					-0-
08	24676	X	21285	-0-	-3391	-0-	21285	3			N	-0-					-0-
09	23460	X	20013	-0-	-3447	-0-	20013	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

04	37290	X	30870	-0-	-6420	-0-	30870	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	31111	-0-	-6306	-0-	31111	3			N	-0-					-0-
06	34980	X	29186	-0-	-5794	-0-	29186	3			N	-0-					-0-
07	34007	X	29360	-0-	-4647	-0-	29360	3			N	-0-					-0-
08	33201	X	28747	-0-	-4454	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
09	30870	X	27362	-0-	-3508	-0-	27362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70830	X	65010	-0-	-5820	-0-	65010	3			N	-0-					-0-
05	70959	X	64124	-0-	-6835	-0-	64124	3			N	-0-					-0-
06	68670	X	59689	-0-	-8981	-0-	59689	3			N	-0-					-0-
07	69657	X	59578	-0-	-10079	-0-	59578	3			N	-0-					-0-
08	69657	X	58229	-0-	-11428	-0-	58229	3			N	-0-					-0-
09	65010	X	52458	-0-	-12552	-0-	52458	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

04	24480	X	19517	-0-	-4963	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
05	23901	X	19381	-0-	-4520	-0-	19381	3			N	-0-					-0-
06	22230	X	19119	-0-	-3111	-0-	19119	3			N	-0-					-0-
07	21731	X	18588	-0-	-3143	-0-	18588	3			N	-0-					-0-
08	21049	X	17786	-0-	-3263	-0-	17786	3			N	-0-					-0-
09	19530	X	16767	-0-	-2763	-0-	16767	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

04	27540	X	21978	-0-	-5562	-0-	21978	3			N	-0-					-0-
05	27063	X	22363	-0-	-4700	-0-	22363	3			N	-0-					-0-
06	24570	X	20766	-0-	-3804	-0-	20766	3			N	-0-					-0-
07	25017	X	20795	-0-	-4222	-0-	20795	3			N	-0-					-0-
08	23963	X	20183	-0-	-3780	-0-	20183	3			N	-0-					-0-
09	21990	X	19614	-0-	-2376	-0-	19614	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

04	27600	X	22834	-0-	-4766	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
05	26908	X	24404	-0-	-2504	-0-	24404	3			N	-0-					-0-
06	26040	X	22775	-0-	-3265	-0-	22775	3			N	-0-					-0-
07	26908	X	20928	-0-	-5980	-0-	20928	3			N	-0-					-0-
08	24831	X	20344	-0-	-4487	-0-	20344	3			N	-0-					-0-
09	23610	X	20005	-0-	-3605	-0-	20005	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

04	21060	X	16656	-0-	-4404	-0-	16656	3			N	-0-					-0-
05	21266	X	16528	-0-	-4738	-0-	16528	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	15538	-0-	-4472	-0-	15538	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	15635	-0-	-2872	-0-	15635	3			N	-0-					-0-
08	17763	X	14373	-0-	-3390	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
09	16650	X	14271	-0-	-2379	-0-	14271	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

04	21420	X	19373	-0-	-2047	-0-	19373	3			N	-0-					-0-
05	22103	X	20070	-0-	-2033	-0-	20070	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	18393	-0-	-2127	-0-	18393	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	18836	-0-	-1345	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	16589	-0-	-3468	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	16283	-0-	-3127	-0-	16283	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

04	37140	X	31755	-0-	-5385	-0-	31755	3			N	-0-					-0-
05	37944	X	31896	-0-	-6048	-0-	31896	3			N	-0-					-0-
06	35340	X	29933	-0-	-5407	-0-	29933	3			N	-0-					-0-
07	35185	X	30014	-0-	-5171	-0-	30014	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	27704	-0-	-6241	-0-	27704	3			N	-0-					-0-
09	31770	X	26645	-0-	-5125	-0-	26645	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107670	X	85125	-0-	-22545	-0-	85125	3			N	-0-					-0-
05	111259	X	81778	-0-	-29481	-0-	81778	3			N	-0-					-0-
06	105450	X	75355	-0-	-30095	-0-	75355	3			N	-0-					-0-
07	106702	X	72828	-0-	-33874	-0-	72828	3			N	-0-					-0-
08	99324	X	69615	-0-	-29709	-0-	69615	3			N	-0-					-0-
09	85140	X	65204	-0-	-19936	-0-	65204	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

04	184950	X	145157	-0-	-39793	-0-	145157	3			N	-0-					-0-
05	173631	X	159359	-0-	-14272	-0-	159359	3			N	-0-					-0-
06	177120	X	141798	-0-	-35322	-0-	141798	3			N	-0-					-0-
07	183024	X	138671	-0-	-44353	-0-	138671	3			N	-0-					-0-
08	183024	X	111287	-0-	-71737	-0-	111287	3			N	-0-					-0-
09	154230	X	102115	-0-	-52115	-0-	102115	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

04	213270	X	160116	-0-	-53154	-0-	160116	3			N	-0-					-0-
05	181536	X	181536	-0-	-0-	-0-	181536	3			N	-0-					-0-
06	178770	X	162010	-0-	-16760	-0-	162010	3			N	-0-					-0-
07	184729	X	158267	-0-	-26462	-0-	158267	3			N	-0-					-0-
08	184729	X	133223	-0-	-51506	-0-	133223	3			N	-0-					-0-
09	175680	X	123671	-0-	-52009	-0-	123671	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

04	192570	X	169187	-0-	-23383	-0-	169187	3			N	-0-					-0-
05	191243	X	191243	-0-	-0-	-0-	191243	3			N	-0-					-0-
06	178020	X	175418	-0-	-2602	-0-	175418	3			N	-0-					-0-
07	183954	X	171471	-0-	-12483	-0-	171471	3			N	-0-					-0-
08	191239	X	144845	-0-	-46394	-0-	144845	3			N	-0-					-0-
09	185070	X	135448	-0-	-49622	-0-	135448	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

04	73290	X	70217	-0-	-3073	-0-	70217	3			N	-0-					-0-
05	75733	X	69707	-0-	-6026	-0-	69707	3			N	-0-					-0-
06	73290	X	65685	-0-	-7605	-0-	65685	3			N	-0-					-0-
07	75733	X	65554	-0-	-10179	-0-	65554	3			N	-0-					-0-
08	75733	X	64308	-0-	-11425	-0-	64308	3			N	-0-					-0-
09	70230	X	62017	-0-	-8213	-0-	62017	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

04	84870	X	70798	-0-	-14072	-0-	70798	3			N	-0-					-0-
05	87699	X	69745	-0-	-17954	-0-	69745	3			N	-0-					-0-
06	83190	X	64159	-0-	-19031	-0-	64159	3			N	-0-					-0-
07	85963	X	62572	-0-	-23391	-0-	62572	3			N	-0-					-0-
08	76105	X	59879	-0-	-16226	-0-	59879	3			N	-0-					-0-
09	70800	X	55540	-0-	-15260	-0-	55540	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

04	154440	X	130863	-0-	-23577	-0-	130863	3			N	-0-					-0-
05	149947	X	133609	-0-	-16338	-0-	133609	3			N	-0-					-0-
06	144180	X	122773	-0-	-21407	-0-	122773	3			N	-0-					-0-
07	148986	X	111080	-0-	-37906	-0-	111080	3			N	-0-					-0-
08	148986	X	105124	-0-	-43862	-0-	105124	3			N	-0-					-0-
09	130860	X	96867	-0-	-33993	-0-	96867	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	189090	X	148164	-0-	-40926	-0-	148164	3			N	-0-					-0-
05	195393	X	144248	-0-	-51145	-0-	144248	3			N	-0-					-0-
06	189090	X	132487	-0-	-56603	-0-	132487	3			N	-0-					-0-
07	172298	X	130139	-0-	-42159	-0-	130139	3			N	-0-					-0-
08	164021	X	124224	-0-	-39797	-0-	124224	3			N	-0-					-0-
09	148170	X	115076	-0-	-33094	-0-	115076	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

04	159750	X	122078	-0-	-37672	-0-	122078	3			N	-0-					-0-
05	165075	X	117773	-0-	-47302	-0-	117773	3			N	-0-					-0-
06	159750	X	107429	-0-	-52321	-0-	107429	3			N	-0-					-0-
07	148273	X	105053	-0-	-43220	-0-	105053	3			N	-0-					-0-
08	135966	X	99734	-0-	-36232	-0-	99734	3			N	-0-					-0-
09	122070	X	88310	-0-	-33760	-0-	88310	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

04	216090	X	169510	-0-	-46580	-0-	169510	3			N	-0-					-0-
05	213993	X	160749	-0-	-53244	-0-	160749	3			N	-0-					-0-
06	207090	X	149596	-0-	-57494	-0-	149596	3			N	-0-					-0-
07	200725	X	146098	-0-	-54627	-0-	146098	3			N	-0-					-0-
08	185690	X	138416	-0-	-47274	-0-	138416	3			N	-0-					-0-
09	169500	X	136880	-0-	-32620	-0-	136880	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

04	257460	X	230197	-0-	-27263	-0-	230197	3			N	-0-					-0-
05	266042	X	222293	-0-	-43749	-0-	222293	3			N	-0-					-0-
06	257730	X	200889	-0-	-56841	-0-	200889	3			N	-0-					-0-
07	266321	X	196479	-0-	-69842	-0-	196479	3			N	-0-					-0-
08	266321	X	211533	-0-	-54788	-0-	211533	3			N	-0-					-0-
09	230190	X	192701	-0-	-37489	-0-	192701	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

04	250890	X	243713	-0-	-7177	-0-	243713	3			N	-0-					-0-
05	259253	X	234288	-0-	-24965	-0-	234288	3			N	-0-					-0-
06	250890	X	200904	-0-	-49986	-0-	200904	3			N	-0-					-0-
07	251844	X	146842	-0-	-105002	-0-	146842	3			N	-0-					-0-
08	251844	X	109836	-0-	-142008	-0-	109836	3			N	-0-					-0-
09	243720	X	170356	-0-	-73364	-0-	170356	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

04	253530	X	213641	-0-	-39889	-0-	213641	3			N	-0-					-0-
05	261981	X	204968	-0-	-57013	-0-	204968	3			N	-0-					-0-
06	236460	X	182460	-0-	-54000	-0-	182460	3			N	-0-					-0-
07	244342	X	112231	-0-	-132111	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
08	244342	X	4846	-0-	-239496	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
09	213630	X	74775	-0-	-138855	-0-	74775	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

04	209760	X	158772	-0-	-50988	-0-	158772	3			N	-0-					-0-
05	216752	X	153255	-0-	-63497	-0-	153255	3			N	-0-					-0-
06	197430	X	139389	-0-	-58041	-0-	139389	3			N	-0-					-0-
07	189813	X	137742	-0-	-52071	-0-	137742	3			N	-0-					-0-
08	176607	X	130519	-0-	-46088	-0-	130519	3			N	-0-					-0-
09	158760	X	117914	-0-	-40846	-0-	117914	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198030	X	128061	-0-	-69969	-0-	128061	3			N	-0-					-0-
05	179149	X	124297	-0-	-54852	-0-	124297	3			N	-0-					-0-
06	156930	X	113848	-0-	-43082	-0-	113848	3			N	-0-					-0-
07	149761	X	111227	-0-	-38534	-0-	111227	3			N	-0-					-0-
08	138229	X	105946	-0-	-32283	-0-	105946	3			N	-0-					-0-
09	128070	X	102829	-0-	-25241	-0-	102829	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

04	220200	X	145537	-0-	-74663	-0-	145537	3			N	-0-					-0-
05	227540	X	143069	-0-	-84471	-0-	143069	3			N	-0-					-0-
06	206160	X	130660	-0-	-75500	-0-	130660	3			N	-0-					-0-
07	177847	X	129534	-0-	-48313	-0-	129534	3			N	-0-					-0-
08	156333	X	121682	-0-	-34651	-0-	121682	3			N	-0-					-0-
09	145530	X	112096	-0-	-33434	-0-	112096	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

04	273540	X	161636	-0-	-111904	-0-	161636	3			N	-0-					-0-
05	269235	X	156673	-0-	-112562	-0-	156673	3			N	-0-					-0-
06	226590	X	137201	-0-	-89389	-0-	137201	3			N	-0-					-0-
07	209002	X	130502	-0-	-78500	-0-	130502	3			N	-0-					-0-
08	189875	X	120640	-0-	-69235	-0-	120640	3			N	-0-					-0-
09	161640	X	113324	-0-	-48316	-0-	113324	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

04	225420	X	155190	-0-	-70230	-0-	155190	3			N	-0-					-0-
05	228656	X	145822	-0-	-82834	-0-	145822	3			N	-0-					-0-
06	221280	X	129206	-0-	-92074	-0-	129206	3			N	-0-					-0-
07	199950	X	123088	-0-	-76862	-0-	123088	3			N	-0-					-0-
08	178777	X	114154	-0-	-64623	-0-	114154	3			N	-0-					-0-
09	155190	X	110540	-0-	-44650	-0-	110540	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

04	250320	X	186735	-0-	-63585	-0-	186735	3			N	-0-					-0-
05	258664	X	173515	-0-	-85149	-0-	173515	3			N	-0-					-0-
06	240030	X	151720	-0-	-88310	-0-	151720	3			N	-0-					-0-
07	226393	X	144535	-0-	-81858	-0-	144535	3			N	-0-					-0-
08	218953	X	133261	-0-	-85692	-0-	133261	3			N	-0-					-0-
09	186750	X	122416	-0-	-64334	-0-	122416	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

04	250800	X	231426	-0-	-19374	-0-	231426	3			N	-0-					-0-
05	259160	X	225842	-0-	-33318	-0-	225842	3			N	-0-					-0-
06	254070	X	200362	-0-	-53708	-0-	200362	3			N	-0-					-0-
07	262539	X	191650	-0-	-70889	-0-	191650	3			N	-0-					-0-
08	262539	X	183048	-0-	-79491	-0-	183048	3			N	-0-					-0-
09	231420	X	170047	-0-	-61373	-0-	170047	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

04	251714	X	251714	-0-	-0-	-0-	251714	3			N	-0-					-0-
05	294748	X	244159	-0-	-50589	-0-	244159	3			N	-0-					-0-
06	285240	X	211717	-0-	-73523	-0-	211717	3			N	-0-					-0-
07	283247	X	201022	-0-	-82225	-0-	201022	3			N	-0-					-0-
08	271281	X	208347	-0-	-62934	-0-	208347	3			N	-0-					-0-
09	251700	X	179005	-0-	-72695	-0-	179005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		225420	-0-	225420	229641	225420	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		259397	-0-	259397	489038	259397	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		212463	-0-	212463	701501	212463	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		235822	-0-	235822	937323	235822	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		245340	-0-	245340	1182663	245340	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		231741	-0-	231741	1414404	231741	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10847 PERF. N/A

04	SHUT IN		192105	-0-	192105	192105	192105	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		232752	-0-	232752	424857	232752	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		185824	-0-	185824	610681	185824	3			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		203178	-0-	203178	813859	203178	3			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		196401	-0-	196401	1010260	196401	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		167855	-0-	167855	1178115	167855	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

04	20010	X	15917	-0-	-4093	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	15658	-0-	-5019	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	13393	-0-	-5147	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	15180	-0-	-2769	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	14007	-0-	-3353	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	13358	-0-	-2572	-0-	13358	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
*05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

04	6090	X	2832	-0-	-3258	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	1170	-0-	-5123	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*06	4890	X	1625	-0-	-3265	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
*07	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	8164	-0-	-2786	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
05	10416	X	8798	-0-	-1618	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
*06	10350	X	8039	-0-	-2311	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
*07	10695	X	8415	-0-	-2280	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
*08	10695	X	7925	-0-	-2770	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7612	-0-	-908	-0-	7612	3			N	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

04	282330	X	224175	-0-	-58155	-0-	224175	3			N	-0-					-0-
05	271777	X	223485	-0-	-48292	-0-	223485	3			N	-0-					-0-
*06	263010	X	209478	-0-	-53532	-0-	209478	3			N	-0-					-0-
*07	250263	X	208939	-0-	-41324	-0-	208939	3			N	-0-					-0-
*08	239475	X	198705	-0-	-40770	-0-	198705	3			N	-0-					-0-
09	224190	X	190214	-0-	-33976	-0-	190214	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

04	417570	X	299801	-0-	-117769	-0-	299801	3			N	-0-					1
05	346332	X	296777	-0-	-49555	-0-	296776	3	1	9	N	1					2
06	335160	X	277212	-0-	-57948	-0-	277211	3	1	9	N	1					3
07	325810	X	287629	-0-	-38181	-0-	287629	3			N	-0-	2	1			1
08	320881	X	280069	-0-	-40812	-0-	280069	3			N	-0-					1
09	299790	X	257628	-0-	-42162	-0-	257628	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

04	720	N	668	-0-	-52	-0-	667	3	1	9	N	1					81
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					81
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	3			N	-0-					81
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					81
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	554	3	44	9	N	40					121
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					121

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	150	1	2540	3	Y	4	19	1	1	8	17
							4	9									
05	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	171	1	2731	3	Y	-0-	13	1			4
06	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	163	1	2570	3	Y	11	4	1			11
							12	9									
07	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	202	1	2636	3	Y	-0-	11	1			-0-
08	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	196	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2729	-0-	-91	-0-	167	1	2562	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			Y	-0-					94
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					94
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					94
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					94
08	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			Y	-0-					94
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	3	Y	-0-					94

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			Y	-0-					3
05	1829	X	1283	-0-	-546	-0-	1283	3			Y	-0-					3
06	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1177	3	3	9	Y	3					6
07	1550	X	1146	-0-	-404	-0-	1146	3			Y	-0-					6
08	1488	X	1047	-0-	-441	-0-	1046	3	1	9	Y	1					7
09	1290	X	1067	-0-	-223	-0-	1066	3	1	9	Y	1					8

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	2078	3			Y	-0-					5
05	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	2227	3			Y	-0-					5
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2139	3	1	9	Y	1					6
07	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	3			Y	-0-					6
08	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	1698	3	1	9	Y	1					7
*09	3000	N	38879	-0-	35879	35879	38873	3	6	9	Y	5	1	8			11

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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					14
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					14
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					14
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					14
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
04	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			Y	-0-					183
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5429	3	4	9	Y	4					187
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					187
07	4185	X	3284	-0-	-901	-0-	3284	3			Y	-0-					187
08	4185	X	2945	-0-	-1240	-0-	2945	3			Y	-0-					187
09	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3945	3	13	9	Y	12	106	1			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
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1895	3	34	9	Y	31					72
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27					99
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					99
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					99
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					99
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					99

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
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	117	1	5271	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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	3	25	9	Y	23					53
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					53
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					53
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			Y	-0-					53
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			Y	-0-					53
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	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
04	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	101	1	2518	2	N	-0-					5
							168	3									
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	90	1	2018	2	N	-0-					5
							106	3									
06	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	129	1	1615	2	N	-0-					5
							116	3									
07	2883	X	1915	-0-	-968	-0-	74	1	1715	2	N	-0-					5
							126	3									
08	2883	X	1588	-0-	-1295	-0-	75	1	1406	2	N	-0-					5
							107	3									
09	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	68	1	2251	2	N	-0-					5
							197	3									

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

04	120	N	97	-0-	-23	-0-	89	3	8	9	Y	7					55
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					55
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					55
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					55
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3					58
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	8					66
							9	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12393	3	31	9	N	28					131
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10687	3	1	9	N	1	94	1			38
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					38
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	3539	1	4982	3	N	-0-					38
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1824	1	5523	3	N	-0-					38
*09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3			N	-0-					38

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					177
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					177
06	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					177
07	1860	X	917	-0-	-943	-0-	917	3			N	-0-					177
08	2728	X	977	-0-	-1751	-0-	977	3			N	-0-					177
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	2	N	-0-					23
05	2139	N	1780	-0-	-359	-0-	72	1	1708	2	N	-0-					23
06	2250	N	1871	-0-	-379	-0-	76	1	1795	2	N	-0-					23
07	2139	N	1583	-0-	-556	-0-	65	1	1518	2	N	-0-					23
08	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	62	1	1523	2	N	-0-					23
09	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	35	1	1567	2	N	-0-					23

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	113	1	4437	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4235	3	Y	-0-					28
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	159	1	3697	3	Y	-0-					28
07	4712	X	3786	-0-	-926	-0-	143	1	3643	3	Y	-0-					28
08	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	133	1	3546	3	Y	61					89
							67	9									
09	4560	X	3597	-0-	-963	-0-	142	1	3455	3	Y	-0-					89

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					7
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					7
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	3	1	9	N	1					8
07	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	2349	3			N	-0-					8
08	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	2179	3	4	9	N	4					12
09	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	2179	3			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1943	-0-	-877	-0-	86	1	1749	2	N	-0-					-0-
							108	3									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	129	1	2374	2	N	-0-					-0-
							114	3									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	207	1	2400	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	111	1	2338	2	N	-0-					-0-
							160	3									
08	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	115	1	2102	2	N	-0-					-0-
							151	3									
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	163 273	1 3	2428	2	N	-0-					50
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	168 275	1 3	2451	2	N	-0-					50
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	153 273	1 3	2211	2	N	-0-					50
07	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	145 394	1 3	2152	2	N	-0-					50
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	153 280	1 3	2369	2	N	-0-					50
09	2850	X	2826	-0-	-24	-0-	154 282	1 3	2390	2	N	-0-					50

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	267	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	287	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	285	1	3152	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	285	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	296	1	3406	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	330	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3022	-0-	-1418	-0-	237	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	236	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2053	-0-	-2535	-0-	168	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1837	-0-	-2543	-0-	147	1	1690	3	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

04	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	493	1	6122	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5859	-0-	-775	-0-	427	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	5410	-0-	-1580	-0-	425	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3204	-0-	-4019	-0-	266	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	3207	-0-	-4016	-0-	263	1	2944	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5108	-0-	-1522	-0-	409	1	4699	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	3465	2	12618	3	N	8	8	8			153
							9	9									
05	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	3329	2	12773	3	N	2	2	8			153
							2	9									
06	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	2889	2	11147	3	N	1	1	8			153
							1	9									
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	2848	2	11012	3	N	-0-					153
08	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	2620	2	9990	3	N	-0-					153
*09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	2427	2	9379	3	N	1	1	8			153
							1	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

04	6750	X	6438	-0-	-312	-0-	358	1	6079	3	N	1	1	8			133
							1	9									
05	6944	X	6633	-0-	-311	-0-	392	1	6241	3	N	-0-					133
06	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	349	1	5494	3	N	-0-					133
07	6758	X	6170	-0-	-588	-0-	439	1	5731	3	N	-0-					133
08	6758	X	5832	-0-	-926	-0-	397	1	5435	3	N	-0-					133
09	6450	X	731	-0-	-5719	-0-	45	1	686	3	N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

04	7050	X	6453	-0-	-597	-0-	359	1	6093	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	7068	X	6649	-0-	-419	-0-	393	1	6256	3	Y	-0-					64
06	6720	X	6334	-0-	-386	-0-	378	1	5956	3	Y	-0-					64
07	6882	X	6522	-0-	-360	-0-	464	1	6058	3	Y	-0-					64
08	6820	X	5558	-0-	-1262	-0-	375	1	5141	3	Y	38	46	1			56
							42	9									
09	6450	X	702	-0-	-5748	-0-	43	1	659	3	Y	-0-					56

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	79	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	892	-0-	-158	-0-	70	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	962	-0-	-123	-0-	80	1	882	2	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	2	N	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

04	5610	X	4061	-0-	-1549	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5141	-0-	-656	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4255	-0-	-1077	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4631	-0-	-349	-0-	44	1	4587	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	100	1	10561	2	N	-0-					-0-
							835	3									
05	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	139	1	10466	2	N	-0-					-0-
							678	3									
06	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	417	1	9307	2	N	-0-					-0-
							787	3									
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	153	1	9248	2	N	-0-					-0-
							791	3									
08	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	222	1	8780	2	N	-0-					-0-
							781	3									
*09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	39	1	8310	2	N	-0-					-0-
							838	3									

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

04	94363	X	94363	-0-	-0-	-0-	94346	3	17	9	N	15	15	8			27
05	57646	X	57646	-0-	-0-	-0-	57643	3	3	9	N	3	3	8			27
06	52944	X	52944	-0-	-0-	-0-	52944	3			N	-0-					27
07	58590	X	44094	-0-	-14496	-0-	44094	3			N	-0-					27
08	58590	X	35482	-0-	-23108	-0-	35481	3	1	9	N	1	1	8			27
09	56700	X	29004	-0-	-27696	-0-	29001	3	3	9	N	3	3	8			27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

04	3930	X	3044	-0-	-886	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2591	-0-	-1069	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	3201	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

04	4980	X	4859	-0-	-121	-0-	4859	2			N	-0-					57
05	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	4443	2			N	-0-					57
06	4950	X	3932	-0-	-1018	-0-	3932	2			N	-0-					57
07	5084	X	4225	-0-	-859	-0-	4225	2			N	-0-					57
08	5022	X	4715	-0-	-307	-0-	4715	2			N	-0-					57
09	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	4542	2			N	-0-					57

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

04	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	152	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6783	-0-	-1153	-0-	157	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	2027	-0-	-5653	-0-	50	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	3207	-0-	-4729	-0-	14	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*09	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	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

04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					63
05	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	3			N	-0-					63
06	13920	X	12406	-0-	-1514	-0-	12406	3			N	-0-					63
07	17515	X	10953	-0-	-6562	-0-	10953	3			N	-0-					63
08	17515	X	9432	-0-	-8083	-0-	9432	3			N	-0-					63
09	16950	X	8149	-0-	-8801	-0-	8147	3	2	9	N	2					65

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11025	-0-	-1425	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10732	-0-	-2133	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9971	-0-	-2179	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10362	-0-	-2038	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9657	-0-	-2743	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10021	-0-	-1019	-0-	10021	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

04	11130	X	4517	-0-	-6613	-0-	4517	3			Y	-0-					44
05	11501	X	5050	-0-	-6451	-0-	5050	3			Y	-0-					44
06	11130	X	3922	-0-	-7208	-0-	3922	3			Y	-0-					44
07	11501	X	2988	-0-	-8513	-0-	2988	3			Y	-0-					44
08	9362	X	4002	-0-	-5360	-0-	4002	3			Y	-0-					44
09	4890	X	3097	-0-	-1793	-0-	3097	3			Y	-0-					44

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

04	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	350	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4913	-0-	-109	-0-	358	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	372	1	4360	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4884	-0-	-138	-0-	405	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	398	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	370	1	4257	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	396	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	403	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4979	-0-	-481	-0-	391	1	4588	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5373	-0-	-269	-0-	446	1	4927	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	430	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5306	-0-	-64	-0-	425	1	4881	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	127	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	171	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	212	1	2349	2	N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					-0-
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

04	7050	X	5370	-0-	-1680	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5391	-0-	-1305	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	4819	-0-	-1661	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5251	-0-	-701	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4459	-0-	-1493	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5367	-0-	-3	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

04	5910	X	5554	-0-	-356	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

04	6360	X	5241	-0-	-1119	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	4376	-0-	-2044	-0-	4376	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	3865	-0-	-2769	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	2225	-0-	-3479	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
09	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	3			N	-0-			-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	84	1	3394	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1403	-0-	-2410	-0-	32	1	1371	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	1760	-0-	-1930	-0-	44	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	45	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	25281	2			N	-0-			-0-
*09	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	17039	3			N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

04	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
05	7502	X	4146	-0-	-3356	-0-	4146	2			N	-0-			-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6731	-0-	-199	-0-	18	1	6713	3	N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

04	5610	X	5085	-0-	-525	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	4848	-0-	-949	-0-	4848	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4355	-0-	-415	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	3381	-0-	-1889	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

04	660	X	27	-0-	-633	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	117	1	4949	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	1491	-0-	-2619	-0-	37	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	34	1	7668	2	N	-0-			-0-
08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-			-0-
09	4890	X	3957	-0-	-933	-0-	3957	3			N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

04	6690	X	5767	-0-	-923	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	4639	-0-	-1601	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	5116	-0-	-1332	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	4034	-0-	-2600	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5253	-0-	-1167	-0-	5253	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6158	-0-	-922	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6121	-0-	-854	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	2223	-0-	-4557	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	303	-0-	-6703	-0-	303	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

04	5790	X	5193	-0-	-597	-0-	126	1	5067	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	4385	-0-	-1722	-0-	101	1	4284	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	1548	-0-	-4362	-0-	39	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	3613	-0-	-2494	-0-	16	1	3597	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	4697	3			N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2243	-0-	-888	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
09	3030	X	2549	-0-	-481	-0-	2549	3			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

04	11040	X	7782	-0-	-3258	-0-	7782	2			N	-0-			-0-
05	10323	X	7325	-0-	-2998	-0-	7325	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	5358	-0-	-4632	-0-	5358	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	6260	-0-	-2916	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	5830	-0-	-3346	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	6347	-0-	-1423	-0-	17	1	6330	3	N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

04	5010	X	4270	-0-	-740	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
05	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
*09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	13	1	4606	3	N	-0-			-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

04	7440	X	5590	-0-	-1850	-0-	5590	2			N	-0-			-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5394	-0-	-496	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-			-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

04	6540	X	5702	-0-	-838	-0-	5702	2			N	-0-			-0-
05	7068	X	6121	-0-	-947	-0-	6121	2			N	-0-			-0-
06	6840	X	5108	-0-	-1732	-0-	5108	2			N	-0-			-0-
07	7068	X	5997	-0-	-1071	-0-	5997	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	5496	-0-	-1107	-0-	5496	2			N	-0-			-0-
09	5910	X	5598	-0-	-312	-0-	5598	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	463	1	5753	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	457	1	5815	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5600	-0-	-490	-0-	440	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	514	1	5688	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	6395	-0-	-22	-0-	525	1	5870	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	5829	-0-	-381	-0-	466	1	5363	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1535	-0-	-925	-0-	114	1	1421	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	1506	-0-	-571	-0-	110	1	1396	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1461	-0-	-549	-0-	115	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1800	-0-	-29	-0-	149	1	1651	2	N	-0-			-0-
08	1705	X	1492	-0-	-213	-0-	122	1	1370	2	N	-0-			-0-
*09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	149	1	1712	3	N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4714	-0-	-356	-0-	351	1	4363	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4931	-0-	-308	-0-	359	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	362	1	4253	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	369	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3787	-0-	-1142	-0-	311	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4678	-0-	-92	-0-	374	1	4304	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8755	-0-	-125	-0-	652	1	8103	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	9729	-0-	-67	-0-	708	1	9021	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9218	-0-	-262	-0-	724	1	8494	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9147	-0-	-649	-0-	759	1	8388	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9515	-0-	-219	-0-	781	1	8734	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9010	-0-	-410	-0-	721	1	8289	3	N	-0-			-0-

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
04	6420	X	5812	-0-	-608	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5705	-0-	-715	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
07	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
08	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	195	1	6149	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	267	1	5497	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
04	6090	X	4023	-0-	-2067	-0-	4023	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	4891	-0-	-89	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
08	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	156	1	4913	2	N	-0-			-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	218	1	4498	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	5174	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5051	-0-	-319	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
08	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	4888	-0-	-122	-0-	13	1	4875	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
04	5910	X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	5863	-0-	-554	-0-	5863	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	4949	-0-	-1261	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	5574	-0-	-843	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
08	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
*09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	16	1	6019	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
04	9450	X	8077	-0-	-1373	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
05	9083	X	8379	-0-	-704	-0-	8379	2			N	-0-			-0-
06	8790	X	8324	-0-	-466	-0-	8324	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8636	-0-	-230	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
08	8804	X	7768	-0-	-1036	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
*09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	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
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3459	-0-	-106	-0-	3459	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	103	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	138	1	2844	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
04	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	8928	2			N	-0-			-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	8781	2			N	-0-			-0-
06	9450	X	7789	-0-	-1661	-0-	7789	2			N	-0-			-0-
07	9300	X	8203	-0-	-1097	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	7538	-0-	-1762	-0-	7538	2			N	-0-			-0-
09	8940	X	7951	-0-	-989	-0-	7951	3			N	-0-			-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-			-0-
07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
*09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	21	1	7660	3	N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	7471	-0-	-806	-0-	7471	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	6954	-0-	-906	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	6573	-0-	-1549	-0-	6573	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	7269	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	7142	-0-	-418	-0-	7142	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7263	-0-	-537	-0-	176	1	7087	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	7389	-0-	-702	-0-	171	1	7218	2	N	-0-			-0-
06	7830	X	1857	-0-	-5973	-0-	46	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	3443	-0-	-4648	-0-	15	1	3428	2	N	-0-			-0-
08	7502	X	5666	-0-	-1836	-0-	5666	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6098	-0-	-1162	-0-	6098	3			N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6351	-0-	-1389	-0-	219	1	6132	2	N	-0-			-0-
05	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5954	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	217	1	5865	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6358	-0-	-555	-0-	227	1	6131	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	6207	-0-	-365	-0-	206	1	6001	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	6041	-0-	-319	-0-	244	1	5797	2	N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7701	-0-	-249	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
06	8460	X	7167	-0-	-1293	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
07	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	7464	-0-	-1278	-0-	7464	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7320	-0-	-450	-0-	7320	2			N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5808	-0-	-402	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	6268	-0-	-273	-0-	6268	2			N	-0-			-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
09	6390	X	6374	-0-	-16	-0-	6374	3			N	-0-			-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			N	-0-			-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
08	3410	X	1712	-0-	-1698	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
09	3300	X	2444	-0-	-856	-0-	2444	3			N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3800	-0-	-478	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	2328	-0-	-1950	-0-	2328	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3755	-0-	-385	-0-	3755	3			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6258	-0-	-522	-0-	6258	2			N	-0-			-0-
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	5673	-0-	-1395	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6760	-0-	-80	-0-	6760	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	8493	-0-	-1197	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8792	-0-	-353	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8169	-0-	-591	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8680	-0-	-372	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7315	-0-	-1737	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8400	-0-	-120	-0-	23	1	8377	3	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

04	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	243	1	26441	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
05	27351	X	27351	-0-	-0-	-0-	338	1	26109	2	N	-0-					-0-
							904	3									
06	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	996	1	22870	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
07	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	355	1	22139	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
08	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	507	1	20611	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
*09	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	89	1	19286	2	N	-0-					-0-
							1339	3									

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5182	-0-	-1111	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5918	-0-	-172	-0-	16	1	5902	3	N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3010	-0-	-350	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2946	-0-	-495	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2837	-0-	-493	-0-	8	1	2829	3	N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

04	8310	X	7198	-0-	-1112	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7561	-0-	-127	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7032	-0-	-780	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6099	-0-	-1713	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6507	-0-	-813	-0-	18	1	6489	3	N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
05	6107	X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5500	-0-	-20	-0-	15	1	5485	3	N	-0-			-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6598	-0-	-662	-0-	6598	2			N	-0-			-0-
05	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5946	-0-	-967	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	17	1	6083	3	N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9099	-0-	-1371	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9421	-0-	-747	-0-	9421	2			N	-0-			-0-
06	9840	X	8735	-0-	-1105	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
07	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9924	2			N	-0-			-0-
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-			-0-
*09	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	3			N	-0-			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	8425	-0-	-2045	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
05	9672	X	9123	-0-	-549	-0-	9123	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	7927	-0-	-713	-0-	7927	2			N	-0-			-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
08	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-			-0-
*09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-			-0-
05	12741	X	12509	-0-	-232	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
06	12330	X	11200	-0-	-1130	-0-	11200	2			N	-0-			-0-
07	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-			-0-
08	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14898	2			N	-0-			-0-
*09	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11780	-0-	-40	-0-	11780	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	12032	-0-	-182	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	10509	-0-	-1311	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11230	-0-	-984	-0-	11230	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	11924	-0-	-290	-0-	11924	2			N	-0-			-0-
*09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	3			N	-0-			-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5575	-0-	-65	-0-	5575	2			N	-0-			-0-
05	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
07	5766	X	5240	-0-	-526	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
08	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	4452	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4831	-0-	-899	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4988	-0-	-406	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4618	-0-	-602	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7322	-0-	-1768	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7747	-0-	-561	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7191	-0-	-849	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7161	-0-	-1147	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6481	-0-	-1362	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	21	1	7721	3	N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7653	-0-	-687	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7683	-0-	-935	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7590	-0-	-510	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6878	-0-	-1027	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	242	1	7622	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6835	-0-	-815	-0-	317	1	6518	3	N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5058	-0-	-12	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	51	1	5242	3	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11567	-0-	-433	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11455	-0-	-945	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10444	-0-	-1556	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
07	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
*09	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	19	1	9470	2	N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	499	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	522	1	8481	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8353	-0-	-1133	-0-	494	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	8250	-0-	-930	-0-	480	1	7770	3	N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		17008	-0-	17008	40536	17008	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15391	-0-	15391	55927	15391	2			N	-0-					-0-
06	68810	X	12883	-0-	-55927	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	12545	-0-	-10984	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	11497	-0-	-12032	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	10950	-0-	-6060	-0-	30	1	10920	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	8696	-0-	-2194	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9516	-0-	-869	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8429	-0-	-1621	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8746	-0-	-1639	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	9084	-0-	-126	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	11270	-0-	-2200	-0-	389	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11729	-0-	-981	-0-	446	1	11283	2	N	-0-					-0-
06	12300	X	10624	-0-	-1676	-0-	380	1	10244	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	11994	-0-	-716	-0-	428	1	11566	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10696	-0-	-1022	-0-	355	1	10341	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10342	-0-	-998	-0-	417	1	9925	2	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	9602	-0-	-4138	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8495	-0-	-2605	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9202	-0-	-1493	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8061	-0-	-2355	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8381	-0-	-1219	-0-	8381	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
04	20220	X	16772	-0-	-3448	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	16652	-0-	-4242	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	14095	-0-	-5345	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	14874	-0-	-4346	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	12835	-0-	-6385	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	13583	-0-	-3187	-0-	13583	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
04	6030	X	5108	-0-	-922	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5262	-0-	-473	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5438	-0-	-80	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	5017	-0-	-83	-0-	5017	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
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3986	-0-	-602	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4162	-0-	-278	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4448	-0-	-502	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4555	-0-	-845	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4880	-0-	-280	-0-	4880	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	11180	-0-	-1420	-0-	11180	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	12149	-0-	-654	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	11221	-0-	-1169	-0-	11221	2			N	-0-			-0-
07	12803	X	11657	-0-	-1146	-0-	11657	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10365	-0-	-1395	-0-	28	1	10337	3	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	10967	-0-	-1243	-0-	10967	2			N	-0-			-0-
05	12865	X	11231	-0-	-1634	-0-	11231	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	9825	-0-	-2625	-0-	9825	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	10804	-0-	-2061	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	10036	-0-	-1465	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	10869	-0-	-111	-0-	30	1	10839	3	N	-0-			-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	16204	-0-	-686	-0-	559	1	15645	2	N	-0-			-0-
05	17453	X	11867	-0-	-5586	-0-	451	1	11416	2	N	-0-			-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	633	1	17066	2	N	-0-			-0-
07	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	629	1	17003	2	N	-0-			-0-
08	17205	X	16609	-0-	-596	-0-	552	1	16057	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	15434	-0-	-766	-0-	622	1	14812	2	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	8868	-0-	-4182	-0-	8868	2			N	-0-			-0-
05	11408	X	8722	-0-	-2686	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
06	9960	X	8207	-0-	-1753	-0-	8207	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8116	-0-	-2114	-0-	8116	2			N	-0-			-0-
08	10230	X	7767	-0-	-2463	-0-	7767	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	7723	-0-	-1157	-0-	7723	3			N	-0-			-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	14643	-0-	-3777	-0-	14643	2			N	-0-			-0-
05	16399	X	15133	-0-	-1266	-0-	15133	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	12801	-0-	-3069	-0-	12801	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	14937	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	13170	-0-	-2268	-0-	13170	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	14395	-0-	-245	-0-	14395	3			N	-0-			-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	14320	-0-	-1250	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
05	15407	X	13328	-0-	-2079	-0-	13328	2			N	-0-			-0-
06	14310	X	13768	-0-	-542	-0-	13768	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	13460	-0-	-1327	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
08	14787	X	13516	-0-	-1271	-0-	13516	2			N	-0-			-0-
09	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	131	1	13324	3	N	-0-			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	16923	-0-	-1077	-0-	584	1	16339	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	15988	-0-	-2612	-0-	608	1	15380	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16588	-0-	-1412	-0-	593	1	15995	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16243	-0-	-1241	-0-	579	1	15664	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	14952	-0-	-2532	-0-	497	1	14455	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	14721	-0-	-2199	-0-	594	1	14127	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	9281	-0-	-1069	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8560	-0-	-1856	-0-	17	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	557	1	10051	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8766	-0-	-1619	-0-	508	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	527	1	8380	2	N	-0-					-0-
*09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	547	1	8846	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	13	1	6754	2	N	-0-					-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	409	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	447	1	7262	2	N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	450	1	7149	2	N	-0-					-0-
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	410	1	6631	3	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	15748	-0-	-2552	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15514	-0-	-1939	-0-	31	1	15483	2	N	-0-					-0-
06	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	935	1	16883	2	N	-0-					-0-
07	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	1002	1	16277	2	N	-0-					-0-
08	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	1009	1	16042	2	N	-0-					-0-
*09	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	963	1	15571	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20250	X	20198	-0-	-52	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	20563	-0-	-1261	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	18969	-0-	-2811	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	20251	-0-	-2255	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	17844	-0-	-4662	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19050	-0-	-1140	-0-	19050	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	13456	-0-	-2114	-0-	13452	2	4	9	N	4	2	8			197
05	16089	X	14342	-0-	-1747	-0-	14340	2	2	9	N	2					199
06	14580	X	13695	-0-	-885	-0-	13693	2	2	9	N	2	171	1			30
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14926	2	13	9	N	12					42
08	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	14728	2			N	-0-					42
09	13890	X	13826	-0-	-64	-0-	315	1	13505	3	N	5					47
							6	9									

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
04	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	630	1	13848	2	N	129	176	1	6	8	57
							142	9									
05	18290	X	16753	-0-	-1537	-0-	651	1	15948	2	N	140					197
							154	9									
06	17700	X	16836	-0-	-864	-0-	630	1	16087	2	N	108	178	1			127
							119	9									
07	18290	X	14859	-0-	-3431	-0-	651	1	14131	2	N	70					197
							77	9									
08	17887	X	16064	-0-	-1823	-0-	651	1	15269	2	N	131	187	1			141
							144	9									
09	16200	X	15486	-0-	-714	-0-	630	1	14746	3	N	100					241
							110	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

04	13680	X	11542	-0-	-2138	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	465	1	11748	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	396	1	10682	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11928	-0-	-1309	-0-	425	1	11503	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	11263	-0-	-1106	-0-	374	1	10889	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	8492	-0-	-3328	-0-	342	1	8150	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

04	8730	X	7407	-0-	-1323	-0-	7401	2	6	9	N	5	1	8			69
05	8928	X	8183	-0-	-745	-0-	8183	2			N	-0-					69
06	8430	X	8034	-0-	-396	-0-	8034	2			N	-0-					69
07	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					69
08	8184	X	7652	-0-	-532	-0-	7652	2			N	-0-					69
09	7920	X	7120	-0-	-800	-0-	162	1	6952	3	N	5					74
							6	9									

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	401	1	11212	2	N	-0-					-0-
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	462	1	11686	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10992	-0-	-528	-0-	393	1	10599	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11419	-0-	-578	-0-	407	1	11012	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10347	-0-	-1805	-0-	344	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	9401	-0-	-2359	-0-	379	1	9022	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

04	12450	X	11321	-0-	-1129	-0-	391	1	10930	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11354	-0-	-1170	-0-	432	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10868	-0-	-1252	-0-	388	1	10480	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11364	-0-	-540	-0-	405	1	10959	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10585	-0-	-1133	-0-	352	1	10233	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9962	-0-	-1348	-0-	402	1	9560	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26670	X	25330	-0-	-1340	-0-	217	1	24894	2	N	199	174	1	7	8	98
							219	9									
05	27187	X	25778	-0-	-1409	-0-	228	1	25353	2	N	179	174	1			103
							197	9									
06	26010	X	24647	-0-	-1363	-0-	221	1	24251	2	N	159	189	1			73
							175	9									
07	26877	X	22758	-0-	-4119	-0-	226	1	22372	2	N	145					218
							160	9									
08	26164	X	23976	-0-	-2188	-0-	219	1	23573	2	N	167	185	1			200
							184	9									
09	25320	X	22883	-0-	-2437	-0-	214	1	22507	3	N	147	180	1			167
							162	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23730	X	23339	-0-	-391	-0-	630	1	22563	2	N	133	3	8			209
							146	9									
05	24335	X	22779	-0-	-1556	-0-	651	1	22005	2	N	112	177	1			144
							123	9									
06	22980	X	21202	-0-	-1778	-0-	630	1	20449	2	N	112	189	1			67
							123	9									
07	24118	X	19838	-0-	-4280	-0-	651	1	19067	2	N	109					176
							120	9									
08	24118	X	21361	-0-	-2757	-0-	651	1	20601	2	N	99	176	1			99
							109	9									
09	23340	X	20779	-0-	-2561	-0-	630	1	20046	3	N	94					193
							103	9									

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	23031	-0-	-4059	-0-	197	1	22550	2	N	258	378	1	4	8	112
							284	9									
05	25699	X	23194	-0-	-2505	-0-	205	1	22748	2	N	219	187	1			144
							241	9									
06	23850	X	22660	-0-	-1190	-0-	202	1	22245	2	N	194	182	1			156
							213	9									
07	24614	X	21856	-0-	-2758	-0-	216	1	21424	2	N	196	188	1			164
							216	9									
08	24397	X	23594	-0-	-803	-0-	215	1	23170	2	N	190	177	1			177
							209	9									
09	23040	X	22745	-0-	-295	-0-	213	1	22337	3	N	177	187	1			167
							195	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	25226	-0-	-3604	-0-	216	1	24744	2	N	242	191	1	1	8	227
							266	9									
05	29791	X	24728	-0-	-5063	-0-	218	1	24163	2	N	315	371	1			171
							347	9									
06	28620	X	23221	-0-	-5399	-0-	207	1	22719	2	N	268	188	1			251
							295	9									
07	27404	X	21246	-0-	-6158	-0-	209	1	20780	2	N	234	376	1			109
							257	9									
08	26815	X	23921	-0-	-2894	-0-	217	1	23429	2	N	250	187	1			172
							275	9									
09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	203	1	21379	3	N	238	178	1			232
							262	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25440	X	24011	-0-	-1429	-0-	24001	2	10	9	N	9	3	8			172
05	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	23624	2	15	9	N	14					186
06	24510	X	22815	-0-	-1695	-0-	22801	2	14	9	N	13					199
07	25079	X	22763	-0-	-2316	-0-	22746	2	17	9	N	15					214
08	25079	X	22493	-0-	-2586	-0-	22474	2	19	9	N	17					231
09	24000	X	21848	-0-	-2152	-0-	333	1	21495	3	N	18	175	1			74
							20	9									

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76890	X	55104	-0-	-21786	-0-	55093	3	11	9	N	10	10	8			123
05	76012	X	65535	-0-	-10477	-0-	65531	3	4	9	N	4	4	8			123
06	73560	X	61685	-0-	-11875	-0-	61682	3	3	9	N	3	3	8			123
07	73470	X	61248	-0-	-12222	-0-	61248	3			N	-0-					123
08	69936	X	57202	-0-	-12734	-0-	57200	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	63420	X	58457	-0-	-4963	-0-	58448	3	9	9	N	8	3	8			83

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
04	71550	X	57270	-0-	-14280	-0-	57257	3	13	9	N	12	12	8			123
05	73935	X	63964	-0-	-9971	-0-	63961	3	3	9	N	3	3	8			123
06	71550	X	60633	-0-	-10917	-0-	60631	3	2	9	N	2	2	8			123
07	70091	X	62676	-0-	-7415	-0-	62676	3			N	-0-					123
08	66867	X	57459	-0-	-9408	-0-	57457	3	2	9	N	2	46	1	1	8	78
09	61890	X	55970	-0-	-5920	-0-	55962	3	8	9	N	7	2	8			83

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
04	94320	X	79686	-0-	-14634	-0-	79653	3	33	9	N	30	30	8			124
05	97464	X	86708	-0-	-10756	-0-	86702	3	6	9	N	5	5	8			124
06	94320	X	78696	-0-	-15624	-0-	78693	3	3	9	N	3	3	8			124
07	92411	X	82032	-0-	-10379	-0-	82032	3			N	-0-					124
08	88133	X	64205	-0-	-23928	-0-	64204	3	1	9	N	1	46	1	1	8	78
*09	94778	X	94778	-0-	-0-	-0-	94771	3	7	9	N	6	2	8			82

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99540	X	95852	-0-	-3688	-0-	95852	3			N	-0-					-0-
05	97898	X	90579	-0-	-7319	-0-	90579	3			N	-0-					-0-
06	107700	X	79644	-0-	-28056	-0-	79644	3			N	-0-					-0-
07	111290	X	79916	-0-	-31374	-0-	79916	3			N	-0-					-0-
08	111290	X	77034	-0-	-34256	-0-	77034	3			N	-0-					-0-
09	95850	X	71259	-0-	-24591	-0-	71259	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113100	X	92680	-0-	-20420	-0-	92657	3	23	9	N	21	21	8			-0-
05	111135	X	91554	-0-	-19581	-0-	91474	3	80	9	N	73	73	8			-0-
06	103080	X	83870	-0-	-19210	-0-	83869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	102951	X	86242	-0-	-16709	-0-	86242	3			N	-0-					-0-
08	99448	X	84128	-0-	-15320	-0-	84127	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	92670	X	78376	-0-	-14294	-0-	78373	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75060	X	55040	-0-	-20020	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	71486	X	54024	-0-	-17462	-0-	54024	2			N	-0-					-0-
06	64950	X	48696	-0-	-16254	-0-	48696	2			N	-0-					-0-
07	63054	X	48063	-0-	-14991	-0-	48063	2			N	-0-					-0-
08	60574	X	44780	-0-	-15794	-0-	44780	2			N	-0-					-0-
09	55050	X	42506	-0-	-12544	-0-	116	1	42390	3	N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103020	X	84117	-0-	-18903	-0-	84093	3	24	9	N	22	22	8			-0-
05	101618	X	82665	-0-	-18953	-0-	82526	3	139	9	N	126	126	8			-0-
06	94200	X	75286	-0-	-18914	-0-	75283	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	92411	X	76223	-0-	-16188	-0-	76223	3			N	-0-					-0-
08	89559	X	75225	-0-	-14334	-0-	75222	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	84120	X	70083	-0-	-14037	-0-	70081	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90180	X	68692	-0-	-21488	-0-	68692	2			N	-0-					-0-
05	82987	X	67639	-0-	-15348	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
06	77010	X	32665	-0-	-44345	-0-	32665	2			N	-0-					-0-
07	76260	X	30003	-0-	-46257	-0-	30003	2			N	-0-					-0-
08	84324	X	84324	-0-	-0-	-0-	84324	2			N	-0-					-0-
*09	74838	X	74838	-0-	-0-	-0-	74838	3			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144060	X	112686	-0-	-31374	-0-	112686	3			N	-0-					-0-
05	143499	X	112718	-0-	-30781	-0-	112718	3			N	-0-					-0-
06	128310	X	101924	-0-	-26386	-0-	101924	3			N	-0-					-0-
07	127658	X	99125	-0-	-28533	-0-	99125	3			N	-0-					-0-
08	124093	X	66021	-0-	-58072	-0-	66021	3			N	-0-					-0-
09	112680	X	93245	-0-	-19435	-0-	93245	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226020	X	158328	-0-	-67692	-0-	158286	3	42	9	N	38	38	8			-0-
05	203949	X	160862	-0-	-43087	-0-	160856	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	183120	X	149460	-0-	-33660	-0-	149459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	181660	X	136996	-0-	-44664	-0-	136996	3			N	-0-					-0-
08	173848	X	132124	-0-	-41724	-0-	132122	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	158340	X	122078	-0-	-36262	-0-	122074	3	4	9	N	4	4	8			-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65820	X	43996	-0-	-21824	-0-	43996	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	41292	-0-	-20057	-0-	41292	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	37700	-0-	-15970	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
07	52049	X	37108	-0-	-14941	-0-	37108	2			N	-0-					-0-
08	48422	X	33047	-0-	-15375	-0-	33047	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	28672	-0-	-15338	-0-	78	1	28594	3	N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84840	X	69871	-0-	-14969	-0-	69856	3	15	9	N	14	14	8			-0-
05	82646	X	71090	-0-	-11556	-0-	71090	3			N	-0-					-0-
06	79980	X	65198	-0-	-14782	-0-	65198	3			N	-0-					-0-
07	73935	X	65712	-0-	-8223	-0-	65712	3			N	-0-					-0-
08	72199	X	62950	-0-	-9249	-0-	62950	3			N	-0-					-0-
09	69870	X	56551	-0-	-13319	-0-	56551	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169920	X	102133	-0-	-67787	-0-	102133	2			N	-0-					-0-
05	164827	X	116196	-0-	-48631	-0-	116196	2			N	-0-					-0-
06	139170	X	103331	-0-	-35839	-0-	103331	2			N	-0-					-0-
07	132804	X	113327	-0-	-19477	-0-	113327	2			N	-0-					-0-
08	128340	X	104630	-0-	-23710	-0-	104630	2			N	-0-					-0-
09	112440	X	96901	-0-	-15539	-0-	96901	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

04	249300	X	177725	-0-	-71575	-0-	177688	3	37	9	N	34	33	8			63
05	248775	X	173270	-0-	-75505	-0-	173268	3	2	9	N	2					65
06	216120	X	162941	-0-	-53179	-0-	162938	3	3	9	N	3	3	8			65
07	203577	X	162952	-0-	-40625	-0-	162952	3			N	-0-					65
08	188697	X	151887	-0-	-36810	-0-	151887	3			N	-0-					65
09	177720	X	142134	-0-	-35586	-0-	142134	3			N	-0-					65

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

04	240690	X	156695	-0-	-83995	-0-	33750	2	122890	3	N	50	50	8			-0-
							55	9									
05	225649	X	167694	-0-	-57955	-0-	34665	2	133017	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	218370	X	150318	-0-	-68052	-0-	30939	2	119372	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	205034	X	160294	-0-	-44740	-0-	32940	2	127354	3	N	-0-					-0-
08	189131	X	147293	-0-	-41838	-0-	30606	2	116684	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	162270	X	145166	-0-	-17104	-0-	29842	2	115318	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

04	322140	X	235797	-0-	-86343	-0-	4692	1	231105	2	N	-0-					-0-
05	281108	X	212602	-0-	-68506	-0-	4231	1	208371	2	N	-0-					-0-
06	270750	X	224466	-0-	-46284	-0-	4467	1	219999	2	N	-0-					-0-
07	267251	X	216095	-0-	-51156	-0-	4300	1	211795	2	N	-0-					-0-
08	255130	X	207209	-0-	-47921	-0-	4123	1	203086	2	N	-0-					-0-
09	235800	X	193410	-0-	-42390	-0-	3849	1	189561	2	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

04	322860	X	238886	-0-	-83974	-0-	4754	1	234132	2	N	-0-					-0-
05	280488	X	214279	-0-	-66209	-0-	4264	1	210015	2	N	-0-					-0-
06	271440	X	225516	-0-	-45924	-0-	4488	1	221028	2	N	-0-					-0-
07	268181	X	219789	-0-	-48392	-0-	4374	1	215415	2	N	-0-					-0-
08	256928	X	210802	-0-	-46126	-0-	4195	1	206607	2	N	-0-					-0-
09	238890	X	190940	-0-	-47950	-0-	3800	1	187140	2	N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

04	388920	X	267505	-0-	-121415	-0-	267505	3			N	-0-					-0-
05	360871	X	241379	-0-	-119492	-0-	241379	3			N	-0-					-0-
06	349230	X	183374	-0-	-165856	-0-	183374	3			N	-0-					-0-
07	355291	X	191925	-0-	-163366	-0-	191925	3			N	-0-					-0-
08	310992	X	177893	-0-	-133099	-0-	177893	3			N	-0-					-0-
09	267510	X	169069	-0-	-98441	-0-	169069	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270000	X	199019	-0-	-70981	-0-	199019	3			N	-0-					-0-
05	261764	X	182346	-0-	-79418	-0-	182346	3			N	-0-					-0-
06	253320	X	139606	-0-	-113714	-0-	139606	3			N	-0-					-0-
07	253735	X	146773	-0-	-106962	-0-	146773	3			N	-0-					-0-
08	229834	X	134795	-0-	-95039	-0-	134795	3			N	-0-					-0-
09	199020	X	123353	-0-	-75667	-0-	123353	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
04	389160	X	334312	-0-	-54848	-0-	334145	3	167	9	N	152	152	8			-0-
05	402132	X	315501	-0-	-86631	-0-	315476	3	25	9	N	23	23	8			-0-
06	374760	X	295735	-0-	-79025	-0-	130	2	295587	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	371566	X	300702	-0-	-70864	-0-	5246	2	295456	3	N	-0-					-0-
08	361336	X	252412	-0-	-108924	-0-	3217	2	249187	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	334320	X	214468	-0-	-119852	-0-	214456	3	12	9	N	11	11	8			-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
04	389010	X	337475	-0-	-51535	-0-	337307	3	168	9	N	153	153	8			-0-
05	401977	X	314529	-0-	-87448	-0-	314505	3	24	9	N	22	22	8			-0-
06	375900	X	298793	-0-	-77107	-0-	298775	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	355756	X	325434	-0-	-30322	-0-	325434	3			N	-0-					-0-
08	348719	X	297444	-0-	-51275	-0-	297433	3	11	9	N	10	10	8			-0-
09	337470	X	273118	-0-	-64352	-0-	273098	3	20	9	N	18	18	8			-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
04	308370	X	301759	-0-	-6611	-0-	301733	3	26	9	Y	24					65
05	318649	X	302353	-0-	-16296	-0-	302341	3	12	9	Y	11					76
06	308370	X	289717	-0-	-18653	-0-	289717	3			Y	-0-					76
07	318649	X	214718	-0-	-103931	-0-	214712	3	6	9	Y	5	69	1			12
08	311829	X	158786	-0-	-153043	-0-	158776	3	10	9	Y	9					21
09	301770	X	149727	-0-	-152043	-0-	2286	1	147419	3	Y	20					41
							22	9									

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
04	315300	X	301713	-0-	-13587	-0-	301677	3	36	9	Y	33					85
05	325810	X	311590	-0-	-14220	-0-	311569	3	21	9	Y	19					104
06	315300	X	306682	-0-	-8618	-0-	306682	3			Y	-0-					104
07	325810	X	260871	-0-	-64939	-0-	260865	3	6	9	Y	5	94	1			15
08	311767	X	177382	-0-	-134385	-0-	177367	3	15	9	Y	14					29
09	301710	X	167951	-0-	-133759	-0-	2563	1	165349	3	Y	35					64
							39	9									

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
04	0		370065	-0-	370065	377579	370065	3			N	-0-					-0-
05	738340	X	360761	-0-	-377579	-0-	360742	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	379590	X	331808	-0-	-47782	-0-	331806	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	392243	X	351165	-0-	-41078	-0-	351165	3			N	-0-					-0-
08	392243	X	325268	-0-	-66975	-0-	325259	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	379590	X	314187	-0-	-65403	-0-	314168	3	19	9	N	17	17	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	0		406908	-0-	406908	413803	406908	3			N	-0-					-0-
05	843899	X	430096	-0-	-413803	-0-	430075	3	21	9	N	19	19	8			-0-
06	426750	X	379810	-0-	-46940	-0-	379808	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	440975	X	417695	-0-	-23280	-0-	417695	3			N	-0-					-0-
08	440975	X	386374	-0-	-54601	-0-	386365	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	426750	X	373658	-0-	-53092	-0-	373638	3	20	9	N	18	18	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

05	537931	X	537931	-0-	-0-	-0-	10705	1	527226	2	N	-0-					-0-
06	798450	X	742924	-0-	-55526	-0-	14784	1	728140	2	N	-0-					-0-
07	DELQ PR		700362	-0-	700362	700362	13937	1	686425	2	N	-0-					-0-
08	1333660	X	633298	-0-	-700362	-0-	12603	1	620695	2	N	-0-					-0-
09	798450	X	582138	-0-	-216312	-0-	11584	1	570554	2	N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

04	0		393981	-0-	393981	400569	393981	3			N	-0-					-0-
05	834460	X	433891	-0-	-400569	-0-	433859	3	32	9	N	29	29	8			-0-
06	390629	X	390629	-0-	-0-	-0-	390626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	420965	X	420965	-0-	-0-	-0-	420965	3			N	-0-					-0-
08	400830	X	384796	-0-	-16034	-0-	384778	3	18	9	N	16	16	8			-0-
09	387900	X	373296	-0-	-14604	-0-	373254	3	42	9	N	38	38	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

05	409872	X	347459	-0-	-62413	-0-	6914	1	340545	2	N	-0-					-0-
06	796469	X	796469	-0-	-0-	-0-	15850	1	780619	2	N	-0-					-0-
07	794127	X	758246	-0-	-35881	-0-	15089	1	743157	2	N	-0-					-0-
08	794127	X	673112	-0-	-121015	-0-	13395	1	659717	2	N	-0-					-0-
09	768510	X	627385	-0-	-141125	-0-	12485	1	614900	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	280075	X	NO RPT	-0-	-280075	-0-					N	NO RPT					-0-
07	347293	X	NO RPT	-0-	-347293	-0-					N	NO RPT					-0-
08	347293	X	NO RPT	-0-	-347293	-0-					N	NO RPT					-0-
09	336090	X	NO RPT	-0-	-336090	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	120	1	497	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	2	N	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	651	N	295	-0-	-356	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	220	1	359	2	N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	136	1	251	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	135	1	4702	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3531	-0-	-716	-0-	190	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	651	-0-	-4340	-0-	1	1	650	2	N	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	51	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4642	-0-	-188	-0-	336	1	4306	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	620	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	366	-0-	-684	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	793	-0-	-881	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	125	1	744	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

04	5670	X	5094	-0-	-576	-0-	345	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	231	1	4683	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	150	-0-	-5760	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	1409	-0-	-4698	-0-	9	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	211	1	8734	2	N	-0-					-0-
*09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	226	1	5338	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	134	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	226	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	97	-0-	-1223	-0-	97	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	180	-0-	-1184	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	2	N	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	226	1	1707	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3960	X	3501	-0-	-459	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2444	-0-	-1306	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

04	3480	X	955	-0-	-2525	-0-	955	3			N	-0-					13
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					13
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					13
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					13
08	4030	X	2731	-0-	-1299	-0-	2731	2			N	-0-					13
09	3900	X	2516	-0-	-1384	-0-	2516	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

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	2	N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	15	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	876	-0-	-302	-0-	15	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	15	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	793	-0-	-527	-0-	13	1	780	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	15	1	2241	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2158	-0-	-198	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			-0-
06	2070	X	2028	-0-	-42	-0-	15	1	2013	2	N	-0-			-0-
07	2325	X	2086	-0-	-239	-0-	15	1	2071	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2002	-0-	-323	-0-	15	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1956	-0-	-294	-0-	15	1	1941	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	15	1	2523	2	N	-0-			-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	15	1	3385	2	N	-0-			-0-
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	15	1	2377	2	N	-0-			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	15	1	3386	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	15	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1264	-0-	-2036	-0-	15	1	1249	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5485	-0-	-1145	-0-	15	1	5470	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	16	1	6092	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5409	-0-	-621	-0-	15	1	5394	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5864	-0-	-181	-0-	16	1	5848	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	4638	-0-	-1469	-0-	16	1	4622	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	3057	-0-	-2853	-0-	15	1	3042	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	15	1	3801	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	16	1	3019	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	15	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3851	-0-	-86	-0-	16	1	3835	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3346	-0-	-464	-0-	15	1	3331	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4169	-0-	-2191	-0-	15	1	4154	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	4011	-0-	-2561	-0-	15	1	3996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	15	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4858	-0-	-288	-0-	15	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	14	1	4014	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	14	1	3957	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
04	4020	X	3322	-0-	-698	-0-	15	1	3307	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	16	1	2499	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	15	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3082	-0-	-545	-0-	15	1	3067	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2117	-0-	-1324	-0-	16	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	15	1	3239	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	15	1	6414	2	N	-0-			-0-
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	15	1	5315	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5257	-0-	-447	-0-	16	1	5241	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	4923	-0-	-781	-0-	16	1	4907	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4575	-0-	-945	-0-	15	1	4560	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	15	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	15	1	3763	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	15	1	3469	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	15	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3517	-0-	-513	-0-	16	1	3501	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3028	-0-	-872	-0-	15	1	3013	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	30	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	31	1	2570	2	N	-0-			-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	-0-			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			-0-
*09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	30	1	2365	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	2933	-0-	-1537	-0-	15	1	2918	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	2535	-0-	-2084	-0-	15	1	2520	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	13	1	2304	2	N	-0-			-0-
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	2	N	-0-			-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	13	1	3042	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	14	1	2716	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3528	-0-	-702	-0-	15	1	3513	2	N	-0-			22
05	4371	X	3204	-0-	-1167	-0-	16	1	3188	2	N	-0-			22
06	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	15	1	2750	2	N	-0-			22
07	3844	X	2827	-0-	-1017	-0-	15	1	2812	2	N	-0-			22
08	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	16	1	2296	2	N	-0-			22
09	3540	X	2716	-0-	-824	-0-	4	1	2712	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4620	-0-	-360	-0-	15	1	4605	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4157	-0-	-1051	-0-	15	1	4142	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3743	-0-	-1297	-0-	15	1	3728	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4812	-0-	-396	-0-	15	1	4797	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	15	1	4534	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	15	1	3965	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
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	15	1	5750	2	N	-0-			-0-
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	14	1	6051	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	4732	-0-	-668	-0-	15	1	4717	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	15	1	4808	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4677	-0-	-903	-0-	15	1	4662	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4754	-0-	-646	-0-	15	1	4739	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	15	1	5284	2	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	15	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	14	1	3470	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	15	1	3352	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3337	-0-	-1840	-0-	15	1	3322	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	2920	-0-	-2090	-0-	15	1	2905	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	15	1	5087	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	15	1	4802	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	15	1	4536	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	15	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	15	1	4984	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4791	-0-	-309	-0-	15	1	4776	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	15	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	15	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6036	-0-	-684	-0-	15	1	6021	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	15	1	6110	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	4569	-0-	-2220	-0-	15	1	4554	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	2252	-0-	-4138	-0-	10	1	2242	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	15	1	9645	2	N	-0-					-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	15	1	7321	2	N	-0-					-0-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	15	1	6140	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5830	-0-	-1796	-0-	16	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5697	-0-	-1929	-0-	14	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5239	-0-	-2141	-0-	14	1	5225	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

04	5550	X	5094	-0-	-456	-0-	15	1	5079	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	16	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	15	1	5058	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	16	1	4997	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	16	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	15	1	5078	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	15	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	15	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	15	1	4322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4176	-0-	-753	-0-	15	1	4161	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4526	-0-	-244	-0-	15	1	4511	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	15	1	5831	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	3846	-0-	-1827	-0-	15	1	3831	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	15	1	5180	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5221	-0-	-824	-0-	15	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	15	1	5205	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4815	-0-	-1035	-0-	15	1	4800	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4294	-0-	-386	-0-	15	1	4279	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4584	-0-	-283	-0-	15	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	15	1	3956	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	3959	-0-	-908	-0-	15	1	3944	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	16	1	3975	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	15	1	4087	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	29	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	30	1	3881	2	N	-0-			-0-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	4434	2	N	-0-			-0-
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	31	1	4733	2	N	-0-			-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	25	1	4807	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3757	-0-	-713	-0-	29	1	3728	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4448	-0-	-1042	-0-	15	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	15	1	4986	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	3260	-0-	-2830	-0-	15	1	3245	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	15	1	5612	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	4657	-0-	-1636	-0-	15	1	4642	2	N	-0-			-0-
*09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	15	1	5162	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5422	-0-	-938	-0-	15	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	15	1	6371	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	15	1	5733	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	5715	-0-	-268	-0-	15	1	5700	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5654	-0-	-732	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	5679	-0-	-501	-0-	15	1	5664	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4793	-0-	-517	-0-	15	1	4778	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	15	1	4853	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	4432	-0-	-1868	-0-	15	1	4417	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	4680	-0-	-1830	-0-	15	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	16	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	15	1	4234	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
04	10320	X	9437	-0-	-883	-0-	15	1	9422	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	9170	-0-	-843	-0-	15	1	9155	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	8795	-0-	-895	-0-	15	1	8780	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8769	-0-	-996	-0-	15	1	8754	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8731	-0-	-1034	-0-	15	1	8716	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7942	-0-	-1508	-0-	14	1	7928	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	9089	-0-	-2431	-0-	15	1	9074	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	15	1	9185	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	8252	-0-	-3268	-0-	14	1	8238	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	8787	-0-	-3117	-0-	15	1	8772	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8151	-0-	-3040	-0-	15	1	8136	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7539	-0-	-1551	-0-	15	1	7524	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	15	1	748	2	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-					-0-
08	713	N	339	-0-	-374	-0-	13	1	326	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	13	1	1058	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7889	-0-	-331	-0-	15	1	7874	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	7415	-0-	-614	-0-	15	1	7400	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	15	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7209	-0-	-944	-0-	15	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	6957	-0-	-1196	-0-	15	1	6942	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7190	-0-	-700	-0-	15	1	7175	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	15	1	6563	2	N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	15	1	6100	2	N	-0-					-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	15	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5749	-0-	-1040	-0-	15	1	5734	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	15	1	5730	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5258	-0-	-1312	-0-	15	1	5243	2	N	-0-					-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	15	1	10547	2	N	-0-					-0-
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	16	1	9789	2	N	-0-					-0-
06	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	15	1	8734	2	N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	16	1	8547	2	N	-0-					-0-
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	16	1	8083	2	N	-0-					-0-
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	15	1	7449	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	15	1	4114	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	15	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4026	-0-	-654	-0-	15	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	15	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	15	1	4344	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	15	1	4181	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
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	15	1	5411	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	15	1	4706	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	15	1	4495	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	16	1	5219	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4713	-0-	-898	-0-	15	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4547	-0-	-883	-0-	15	1	4532	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	15	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	15	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	15	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	15	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4084	-0-	-938	-0-	15	1	4069	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	3823	-0-	-1127	-0-	14	1	3809	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	7600	-0-	-1610	-0-	15	1	7585	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7257	-0-	-1330	-0-	15	1	7242	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	5752	-0-	-2018	-0-	15	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	5125	-0-	-2904	-0-	15	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	4632	-0-	-3211	-0-	15	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	4464	-0-	-3126	-0-	15	1	4449	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4871	-0-	-1099	-0-	15	1	4856	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5115	-0-	-1054	-0-	15	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5663	-0-	-307	-0-	10	1	5653	2	N	-0-					-0-
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	15	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	15	1	5110	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4603	-0-	-1067	-0-	15	1	4588	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	979	-0-	-851	-0-	15	1	964	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	820	-0-	-1071	-0-	15	1	805	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1150	-0-	-560	-0-	13	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	686	-0-	-337	-0-	16	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	2	N	-0-					-0-
*09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	15	1	2526	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3832	-0-	-158	-0-	13	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	15	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	15	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	15	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2709	-0-	-1259	-0-	14	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2255	-0-	-1585	-0-	15	1	2240	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7829	-0-	-571	-0-	15	1	7814	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	5927	-0-	-1916	-0-	14	1	5913	2	N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	15	1	8282	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	15	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7844	-0-	-247	-0-	16	1	7828	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7586	-0-	-724	-0-	14	1	7572	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4358	-0-	-1282	-0-	15	1	4343	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	15	1	4505	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4025	-0-	-745	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	16	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4141	-0-	-788	-0-	15	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3902	-0-	-478	-0-	15	1	3887	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	14	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3006	-0-	-993	-0-	14	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	15	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	15	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	15	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	15	1	3430	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	15	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4363	-0-	-814	-0-	15	1	4348	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	15	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	16	1	4772	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	15	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4404	-0-	-366	-0-	14	1	4390	2	N	-0-					-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	2	N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	5555	-0-	-2245	-0-	15	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	5474	-0-	-2586	-0-	16	1	5458	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	5376	-0-	-2684	-0-	15	1	5361	2	N	-0-					-0-
*09	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	14	1	6712	2	N	-0-					-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	345	1	10937	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	7647	-0-	-3079	-0-	296	1	7351	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9005	-0-	-1375	-0-	312	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	7119	-0-	-4537	-0-	302	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	7560	-0-	-4096	-0-	305	1	7255	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	6772	-0-	-4508	-0-	283	1	6489	2	N	-0-					-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	303	1	13016	2	N	-0-					-0-
05	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	297	1	11727	2	N	-0-					-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	11987	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	13036	-0-	-728	-0-	314	1	12722	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	13342	-0-	-422	-0-	309	1	13033	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	10267	-0-	-3053	-0-	301	1	9966	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	337	1	9864	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	9035	-0-	-2218	-0-	304	1	8731	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	7556	-0-	-3334	-0-	234	1	7322	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	8308	-0-	-2232	-0-	277	1	8031	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	5958	-0-	-4582	-0-	277	1	5681	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	8862	-0-	-1338	-0-	280	1	8582	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

04	4560	X	3945	-0-	-615	-0-	15	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	15	1	4420	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4028	-0-	-52	-0-	15	1	4013	2	N	-0-			-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	15	1	4178	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	15	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4073	-0-	-217	-0-	15	1	4058	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

04	11520	X	10956	-0-	-564	-0-	15	1	10941	2	N	-0-			-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	15	1	12577	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	9990	-0-	-1290	-0-	12	1	9978	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	9801	-0-	-1855	-0-	13	1	9788	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	7708	-0-	-4878	-0-	11	1	7697	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	9556	-0-	-2624	-0-	14	1	9542	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

04	8910	X	8726	-0-	-184	-0-	15	1	8711	2	N	-0-			-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	15	1	9198	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8082	-0-	-918	-0-	10	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	15	1	9317	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	15	1	8707	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8394	-0-	-516	-0-	15	1	8379	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	7950	X	7201	-0-	-749	-0-	15	1	7186	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	7205	-0-	-390	-0-	15	1	7190	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6316	-0-	-854	-0-	11	1	6305	2	N	-0-			-0-
07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	15	1	8300	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	15	1	7366	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	6927	-0-	-273	-0-	15	1	6912	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	13	1	4445	2	N	-0-			-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	15	1	4645	2	N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3941	2	N	-0-			-0-
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	15	1	4742	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	15	1	4629	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	15	1	4333	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	18130	-0-	-830	-0-	15	1	18115	2	N	-0-			-0-
05	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	15	1	16844	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	14057	-0-	-2143	-0-	14	1	14043	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	17964	-0-	-760	-0-	15	1	17949	2	N	-0-			-0-
08	30465	X	30465	-0-	-0-	-0-	15	1	30450	2	N	-0-			-0-
*09	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	15	1	28385	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	14	1	19905	2	N	-0-			-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	15	1	10647	2	N	-0-			-0-
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	15	1	8421	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	7971	-0-	-1794	-0-	15	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	7896	-0-	-1869	-0-	15	1	7881	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	7227	-0-	-2223	-0-	15	1	7212	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	15	1	11537	2	N	-0-			-0-
05	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	15	1	12068	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8751	-0-	-2199	-0-	12	1	8739	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10199	-0-	-1736	-0-	15	1	10184	2	N	-0-			-0-
08	12090	X	11210	-0-	-880	-0-	15	1	11195	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	10550	-0-	-1150	-0-	15	1	10535	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	568	-0-	-1202	-0-	15	1	553	2	N	-0-			-0-
05	775	X	559	-0-	-216	-0-	16	1	543	2	N	-0-			-0-
06	510	X	109	-0-	-401	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
07	589	X	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	2	N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	15	1	3003	2	N	-0-			-0-
*09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	15	1	1009	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-			-0-
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
06	360	N	37	-0-	-323	-0-	12	1	25	2	N	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	16	1	2944	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3217	-0-	117	117	15	1	3202	2	N	-0-			-0-
*09	1521	N	1404	-0-	-117	-0-	15	1	1389	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	1898	-0-	-2452	-0-	14	1	1884	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	1579	-0-	-2172	-0-	14	1	1565	2	N	-0-			-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	15	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	1402	-0-	-2349	-0-	15	1	1387	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	355	-0-	-2280	-0-	14	1	341	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	190	-0-	-4160	-0-	13	1	177	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 #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	2387	-0-	-4213	-0-	13	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1717	-0-	-2251	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	708	-0-	-2862	-0-	5	1	703	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	13	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	580	-0-	-2551	-0-	5	1	575	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	13	1	1001	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3326	-0-	-934	-0-	15	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	15	1	3665	2	N	-0-					-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	14	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	15	1	3739	2	N	-0-					-0-
*09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	15	1	4549	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	305	1	8431	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8420	-0-	-477	-0-	288	1	8132	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8309	-0-	-301	-0-	292	1	8017	2	N	-0-					-0-
07	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	276	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	252	1	9367	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8691	-0-	-39	-0-	247	1	8444	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7293	-0-	-957	-0-	12	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	13	1	23956	2	N	-0-					-0-
06	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	10	1	16227	2	N	-0-					-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	14	1	18084	2	N	-0-					-0-
08	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	15	1	13605	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9892	-0-	-1838	-0-	15	1	9877	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4409	-0-	-901	-0-	15	1	4394	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4668	-0-	-819	-0-	15	1	4653	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	15	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	15	1	5450	2	N	-0-					-0-
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	15	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3762	-0-	-1518	-0-	14	1	3748	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9303	-0-	-567	-0-	15	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8915	-0-	-1222	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	8056	-0-	-1754	-0-	14	1	8042	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8867	-0-	-929	-0-	15	1	8852	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	8362	-0-	-1248	-0-	14	1	8348	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8154	-0-	-1146	-0-	14	1	8140	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 #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4613	-0-	-1327	-0-	15	1	4598	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	4635	-0-	-3859	-0-	15	1	4620	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	3611	-0-	-4609	-0-	15	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	3123	-0-	-5371	-0-	15	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3724	-0-	-1980	-0-	15	1	3709	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	1655	-0-	-2965	-0-	15	1	1640	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

04	9360	X	9140	-0-	-220	-0-	12	1	9128	2	N	-0-			-0-
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	15	1	12330	2	N	-0-			-0-
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	14	1	10686	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9818	-0-	-164	-0-	15	1	9803	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	10873	-0-	-1465	-0-	15	1	10858	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	9948	-0-	-1992	-0-	15	1	9933	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

04	12270	X	11392	-0-	-878	-0-	15	1	11377	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	10991	-0-	-1688	-0-	15	1	10976	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	9999	-0-	-2271	-0-	15	1	9984	2	N	-0-			-0-
07	11904	X	9989	-0-	-1915	-0-	15	1	9974	2	N	-0-			-0-
08	11780	X	8660	-0-	-3120	-0-	15	1	8645	2	N	-0-			-0-
09	11400	X	9618	-0-	-1782	-0-	14	1	9604	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

04	14580	X	12998	-0-	-1582	-0-	15	1	12983	2	N	-0-			-0-
05	15066	X	13065	-0-	-2001	-0-	16	1	13049	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	8784	-0-	-5796	-0-	14	1	8770	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	10847	-0-	-2731	-0-	15	1	10832	2	N	-0-			-0-
08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	15	1	14252	2	N	-0-			-0-
*09	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	15	1	13223	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

04	14250	X	11958	-0-	-2292	-0-	15	1	11943	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	11649	-0-	-3076	-0-	15	1	11634	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	10984	-0-	-1766	-0-	14	1	10970	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11096	-0-	-1273	-0-	15	1	11081	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	10442	-0-	-1927	-0-	15	1	10427	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10234	-0-	-1736	-0-	15	1	10219	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

04	17880	X	15730	-0-	-2150	-0-	15	1	15715	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	15916	-0-	-2560	-0-	16	1	15900	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	14528	-0-	-2812	-0-	15	1	14513	2	N	-0-			-0-
07	16802	X	15170	-0-	-1632	-0-	15	1	15155	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	14811	-0-	-1433	-0-	15	1	14796	2	N	-0-			-0-
09	15720	X	14447	-0-	-1273	-0-	15	1	14432	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

04	15600	X	6734	-0-	-8866	-0-	15	1	6719	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	6938	-0-	-5772	-0-	15	1	6923	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	5110	-0-	-7190	-0-	14	1	5096	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	6005	-0-	-3791	-0-	15	1	5990	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5806	-0-	-1138	-0-	13	1	5793	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6170	-0-	-550	-0-	14	1	6156	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 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
04	30330	X	27718	-0-	-2612	-0-	15	1	27703	2	N	-0-			-0-
05	29853	X	26279	-0-	-3574	-0-	15	1	26264	2	N	-0-			-0-
06	28890	X	24970	-0-	-3920	-0-	15	1	24955	2	N	-0-			-0-
07	28644	X	25510	-0-	-3134	-0-	16	1	25494	2	N	-0-			-0-
08	28644	X	22068	-0-	-6576	-0-	15	1	22053	2	N	-0-			-0-
09	27720	X	23342	-0-	-4378	-0-	15	1	23327	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

04	23040	X	21597	-0-	-1443	-0-	14	1	21583	2	N	-0-			-0-
05	23808	X	19976	-0-	-3832	-0-	15	1	19961	2	N	-0-			-0-
06	23040	X	16308	-0-	-6732	-0-	14	1	16294	2	N	-0-			-0-
07	22320	X	18276	-0-	-4044	-0-	15	1	18261	2	N	-0-			-0-
08	22320	X	17462	-0-	-4858	-0-	14	1	17448	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	17919	-0-	-3681	-0-	14	1	17905	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

04	25290	X	22284	-0-	-3006	-0-	15	1	22269	2	N	-0-			-0-
05	21421	X	18926	-0-	-2495	-0-	14	1	18912	2	N	-0-			-0-
06	20730	X	19613	-0-	-1117	-0-	14	1	19599	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	19729	-0-	-3304	-0-	14	1	19715	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	19351	-0-	-3682	-0-	15	1	19336	2	N	-0-			-0-
09	22290	X	18552	-0-	-3738	-0-	15	1	18537	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

04	31230	X	30508	-0-	-722	-0-	15	1	30493	2	N	-0-			-0-
05	31651	X	28889	-0-	-2762	-0-	16	1	28873	2	N	-0-			-0-
06	29610	X	26943	-0-	-2667	-0-	15	1	26928	2	N	-0-			-0-
07	31527	X	28385	-0-	-3142	-0-	16	1	28369	2	N	-0-			-0-
08	31527	X	25454	-0-	-6073	-0-	16	1	25438	2	N	-0-			-0-
09	30510	X	24485	-0-	-6025	-0-	14	1	24471	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

04	22470	X	20638	-0-	-1832	-0-	15	1	20623	2	N	-0-			-0-
05	23188	X	19692	-0-	-3496	-0-	15	1	19677	2	N	-0-			-0-
06	22440	X	17046	-0-	-5394	-0-	13	1	17033	2	N	-0-			-0-
07	21328	X	18365	-0-	-2963	-0-	15	1	18350	2	N	-0-			-0-
08	21328	X	16710	-0-	-4618	-0-	14	1	16696	2	N	-0-			-0-
09	20640	X	16177	-0-	-4463	-0-	14	1	16163	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

04	17940	X	16404	-0-	-1536	-0-	15	1	16389	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16017	-0-	-1622	-0-	15	1	16002	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14026	-0-	-3044	-0-	13	1	14013	2	N	-0-			-0-
07	16957	X	13838	-0-	-3119	-0-	15	1	13823	2	N	-0-			-0-
08	16957	X	12028	-0-	-4929	-0-	14	1	12014	2	N	-0-			-0-
09	16410	X	11391	-0-	-5019	-0-	13	1	11378	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

04	19830	X	17696	-0-	-2134	-0-	15	1	17681	2	N	-0-			-0-
05	20491	X	17013	-0-	-3478	-0-	15	1	16998	2	N	-0-			-0-
06	19830	X	15824	-0-	-4006	-0-	14	1	15810	2	N	-0-			-0-
07	18569	X	16500	-0-	-2069	-0-	15	1	16485	2	N	-0-			-0-
08	18290	X	15660	-0-	-2630	-0-	15	1	15645	2	N	-0-			-0-
09	17700	X	14402	-0-	-3298	-0-	15	1	14387	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	18497	-0-	-1603	-0-	15	1	18482	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	16569	-0-	-4201	-0-	15	1	16554	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	15318	-0-	-4782	-0-	15	1	15303	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	15427	-0-	-3700	-0-	15	1	15412	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	14696	-0-	-4431	-0-	15	1	14681	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	14402	-0-	-4108	-0-	15	1	14387	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	15	1	19670	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	17260	-0-	-1154	-0-	15	1	17245	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	15537	-0-	-2283	-0-	15	1	15522	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	16087	-0-	-4249	-0-	15	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	20336	X	16131	-0-	-4205	-0-	15	1	16116	2	N	-0-					-0-
09	19680	X	16157	-0-	-3523	-0-	15	1	16142	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	15	1	62078	2	N	-0-					-0-
05	55452	X	55452	-0-	-0-	-0-	15	1	55437	2	N	-0-					-0-
06	45986	X	45986	-0-	-0-	-0-	15	1	45971	2	N	-0-					-0-
07	54206	X	54206	-0-	-0-	-0-	15	1	54191	2	N	-0-					-0-
08	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	15	1	49193	2	N	-0-					-0-
*09	47625	X	47625	-0-	-0-	-0-	15	1	47610	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720	X	26574	-0-	-4146	-0-	15	1	26559	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	24016	-0-	-5403	-0-	15	1	24001	2	N	-0-					-0-
06	28170	X	22577	-0-	-5593	-0-	13	1	22564	2	N	-0-					-0-
07	27466	X	20670	-0-	-6796	-0-	14	1	20656	2	N	-0-					-0-
08	27466	X	24064	-0-	-3402	-0-	15	1	24049	2	N	-0-					-0-
09	26580	X	21421	-0-	-5159	-0-	14	1	21407	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60540	X	31123	-0-	-29417	-0-	13	1	31110	2	N	-0-					-0-
05	46190	X	40932	-0-	-5258	-0-	14	1	40918	2	N	-0-					-0-
06	42960	X	33733	-0-	-9227	-0-	14	1	33719	2	N	-0-					-0-
07	41726	X	37133	-0-	-4593	-0-	15	1	37118	2	N	-0-					-0-
08	40920	X	35344	-0-	-5576	-0-	15	1	35329	2	N	-0-					-0-
09	39600	X	29723	-0-	-9877	-0-	14	1	29709	2	N	-0-					-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32880	X	27536	-0-	-5344	-0-	15	1	27521	2	N	-0-					-0-
05	30690	X	27058	-0-	-3632	-0-	14	1	27044	2	N	-0-					-0-
06	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	14	1	26279	2	N	-0-					-0-
07	29264	X	24770	-0-	-4494	-0-	15	1	24755	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	24821	-0-	-3637	-0-	15	1	24806	2	N	-0-					-0-
09	27540	X	23133	-0-	-4407	-0-	14	1	23119	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11941	-0-	-1319	-0-	15	1	11926	2	N	-0-					-0-
05	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	15	1	11859	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	15	1	11145	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11843	-0-	-495	-0-	15	1	11828	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11901	-0-	-437	-0-	15	1	11886	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	11176	-0-	-764	-0-	15	1	11161	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43050	X	33878	-0-	-9172	-0-	15	1	33863	2	N	-0-			-0-
05	40145	X	33806	-0-	-6339	-0-	15	1	33791	2	N	-0-			-0-
06	37140	X	31006	-0-	-6134	-0-	15	1	30991	2	N	-0-			-0-
07	37510	X	31125	-0-	-6385	-0-	16	1	31109	2	N	-0-			-0-
08	35743	X	27921	-0-	-7822	-0-	15	1	27906	2	N	-0-			-0-
09	33870	X	26042	-0-	-7828	-0-	15	1	26027	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

04	33870	X	31079	-0-	-2791	-0-	15	1	31064	2	N	-0-			-0-
05	30411	X	27650	-0-	-2761	-0-	15	1	27635	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	27490	-0-	-1940	-0-	14	1	27476	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	27572	-0-	-4544	-0-	15	1	27557	2	N	-0-			-0-
08	32116	X	26058	-0-	-6058	-0-	15	1	26043	2	N	-0-			-0-
09	31080	X	25350	-0-	-5730	-0-	15	1	25335	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

04	35970	X	29686	-0-	-6284	-0-	15	1	29671	2	N	-0-			-0-
05	34286	X	31057	-0-	-3229	-0-	15	1	31042	2	N	-0-			-0-
06	33180	X	29006	-0-	-4174	-0-	14	1	28992	2	N	-0-			-0-
07	32116	X	29799	-0-	-2317	-0-	15	1	29784	2	N	-0-			-0-
08	31620	X	25567	-0-	-6053	-0-	15	1	25552	2	N	-0-			-0-
09	30060	X	26627	-0-	-3433	-0-	15	1	26612	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

04	73140	X	43516	-0-	-29624	-0-	15	1	43501	2	N	-0-			-0-
05	64015	X	45299	-0-	-18716	-0-	14	1	45285	2	N	-0-			-0-
06	56250	X	38319	-0-	-17931	-0-	15	1	38304	2	N	-0-			-0-
07	49724	X	44769	-0-	-4955	-0-	15	1	44754	2	N	-0-			-0-
08	46252	X	43280	-0-	-2972	-0-	16	1	43264	2	N	-0-			-0-
09	43830	X	37917	-0-	-5913	-0-	14	1	37903	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

04	36690	X	30704	-0-	-5986	-0-	15	1	30689	2	N	-0-			-0-
05	33976	X	29926	-0-	-4050	-0-	15	1	29911	2	N	-0-			-0-
06	33120	X	27770	-0-	-5350	-0-	14	1	27756	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	28958	-0-	-5266	-0-	15	1	28943	2	N	-0-			-0-
08	34224	X	27258	-0-	-6966	-0-	15	1	27243	2	N	-0-			-0-
09	30690	X	25838	-0-	-4852	-0-	14	1	25824	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

04	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	15	1	3648	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	15	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	13	1	3649	2	N	-0-			-0-
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	15	1	3794	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	14	1	3588	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

04	29340	X	26528	-0-	-2812	-0-	15	1	26513	2	N	-0-			-0-
05	28427	X	25723	-0-	-2704	-0-	15	1	25708	2	N	-0-			-0-
06	27510	X	23523	-0-	-3987	-0-	14	1	23509	2	N	-0-			-0-
07	27404	X	24231	-0-	-3173	-0-	15	1	24216	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	22676	-0-	-4728	-0-	15	1	22661	2	N	-0-			-0-
09	26520	X	21552	-0-	-4968	-0-	15	1	21537	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31830	X	30310	-0-	-1520	-0-	15	1	30295	2	N	-0-			-0-
05	31589	X	28863	-0-	-2726	-0-	15	1	28848	2	N	-0-			-0-
06	30570	X	26627	-0-	-3943	-0-	14	1	26613	2	N	-0-			-0-
07	31310	X	27091	-0-	-4219	-0-	15	1	27076	2	N	-0-			-0-
08	31310	X	25851	-0-	-5459	-0-	15	1	25836	2	N	-0-			-0-
09	30300	X	24454	-0-	-5846	-0-	14	1	24440	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

04	38430	X	34343	-0-	-4087	-0-	15	1	34328	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	31475	-0-	-5384	-0-	15	1	31460	2	N	-0-			-0-
06	35670	X	29231	-0-	-6439	-0-	15	1	29216	2	N	-0-			-0-
07	35495	X	29228	-0-	-6267	-0-	15	1	29213	2	N	-0-			-0-
08	35495	X	27237	-0-	-8258	-0-	13	1	27224	2	N	-0-			-0-
09	34350	X	26812	-0-	-7538	-0-	15	1	26797	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

04	50940	X	41326	-0-	-9614	-0-	15	1	41311	2	N	-0-			-0-
05	48360	X	36537	-0-	-11823	-0-	15	1	36522	2	N	-0-			-0-
06	46800	X	36587	-0-	-10213	-0-	14	1	36573	2	N	-0-			-0-
07	43772	X	38904	-0-	-4868	-0-	14	1	38890	2	N	-0-			-0-
08	42718	X	35272	-0-	-7446	-0-	15	1	35257	2	N	-0-			-0-
09	41340	X	35234	-0-	-6106	-0-	15	1	35219	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

04	27690	X	26569	-0-	-1121	-0-	15	1	26554	2	N	-0-			-0-
05	27869	X	24928	-0-	-2941	-0-	15	1	24913	2	N	-0-			-0-
06	24000	X	21357	-0-	-2643	-0-	13	1	21344	2	N	-0-			-0-
07	27466	X	21963	-0-	-5503	-0-	15	1	21948	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	20819	-0-	-6647	-0-	12	1	20807	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	20922	-0-	-5658	-0-	15	1	20907	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

04	47700	X	43711	-0-	-3989	-0-	15	1	43696	2	N	-0-			-0-
05	45477	X	38927	-0-	-6550	-0-	15	1	38912	2	N	-0-			-0-
06	43020	X	36159	-0-	-6861	-0-	15	1	36144	2	N	-0-			-0-
07	45167	X	35372	-0-	-9795	-0-	15	1	35357	2	N	-0-			-0-
08	45167	X	34661	-0-	-10506	-0-	15	1	34646	2	N	-0-			-0-
09	43710	X	33171	-0-	-10539	-0-	15	1	33156	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

04	34860	X	33846	-0-	-1014	-0-	15	1	33831	2	N	-0-			-0-
05	40114	X	34629	-0-	-5485	-0-	15	1	34614	2	N	-0-			-0-
06	38820	X	29849	-0-	-8971	-0-	14	1	29835	2	N	-0-			-0-
07	40114	X	30779	-0-	-9335	-0-	15	1	30764	2	N	-0-			-0-
08	34968	X	27114	-0-	-7854	-0-	15	1	27099	2	N	-0-			-0-
09	33840	X	27521	-0-	-6319	-0-	14	1	27507	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36390	X	33644	-0-	-2746	-0-	15	1	33629	2	N	-0-			-0-
05	35247	X	29912	-0-	-5335	-0-	14	1	29898	2	N	-0-			-0-
06	34110	X	28876	-0-	-5234	-0-	15	1	28861	2	N	-0-			-0-
07	34751	X	29417	-0-	-5334	-0-	14	1	29403	2	N	-0-			-0-
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	12	1	27273	2	N	-0-			-0-
09	33630	X	27224	-0-	-6406	-0-	14	1	27210	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	152730	X	120563	-0-	-32167	-0-	15	1	120548	2	N	-0-			-0-
05	136834	X	108217	-0-	-28617	-0-	15	1	108202	2	N	-0-			-0-
06	132420	X	78254	-0-	-54166	-0-	12	1	78242	2	N	-0-			-0-
07	129859	X	95701	-0-	-34158	-0-	15	1	95686	2	N	-0-			-0-
08	124589	X	87035	-0-	-37554	-0-	15	1	87020	2	N	-0-			-0-
09	120570	X	84928	-0-	-35642	-0-	15	1	84913	2	N	-0-			-0-

TILLER-HILLIARD SHALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			200
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			200
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			200
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			200
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			200
05	2480	X	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-			200
06	2400	X	1894	-0-	-506	-0-	1894	2			N	-0-			200
07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			200
08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-			200
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5587	-0-	-503	-0-	5587	2			N	-0-			36
05	5735	X	5451	-0-	-284	-0-	5451	2			N	-0-			36
06	5310	X	3258	-0-	-2052	-0-	3258	2			N	-0-			36
07	5766	X	4966	-0-	-800	-0-	4966	2			N	-0-			36
08	5766	X	3973	-0-	-1793	-0-	3973	2			N	-0-			36
09	5580	X	4364	-0-	-1216	-0-	4364	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					75
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					75
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					75
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					75
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					60
05	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	3772	2			N	-0-					60
06	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	3596	2			N	-0-					60
07	3999	X	3334	-0-	-665	-0-	3333	2	1	9	N	1					61
08	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3389	2	1	9	N	1					62
09	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					41
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					41
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					41
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					41
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					41
*09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7223	2			N	-0-					47
05	8308	X	6622	-0-	-1686	-0-	6622	2			N	-0-					47
06	8400	X	6031	-0-	-2369	-0-	6031	2			N	-0-					47
07	8680	X	6910	-0-	-1770	-0-	6910	2			N	-0-					47
08	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	6700	2			N	-0-					47
09	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6025	-0-	-1685	-0-	6025	2			N	-0-					70
05	7099	X	5647	-0-	-1452	-0-	5647	2			N	-0-					70
06	6870	X	4756	-0-	-2114	-0-	4756	2			N	-0-					70
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					70
08	6758	X	5798	-0-	-960	-0-	5798	2			N	-0-					70
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	588	1	3752	2	N	-0-					6
05	5425	X	4029	-0-	-1396	-0-	602	1	3427	2	N	-0-					6
06	5250	X	3812	-0-	-1438	-0-	408	1	3404	2	N	-0-					6
07	5425	X	4186	-0-	-1239	-0-	616	1	3570	2	N	-0-					6
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	331	1	4430	2	N	-0-					6
*09	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	556	1	4603	2	N	-0-					6

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	67	1	427	2	N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	X	367	-0-	-143	-0-	39	1	328	2	N	-0-					-0-
07	527	X	444	-0-	-83	-0-	65	1	379	2	N	-0-					-0-
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	18	1	238	2	N	-0-					-0-
09	540	X	130	-0-	-410	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					3
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					10
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					10
06	2370	N	2214	-0-	-156	-0-	2214	3			N	-0-					10
07	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2217	3	2	9	N	2					12
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					12
09	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	1766	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2926	-0-	-584	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2958	-0-	-282	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2736	-0-	-234	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

04	12030	X	11177	-0-	-853	-0-	765	1	10412	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	10050	-0-	-2381	-0-	791	1	9259	3	N	-0-					-0-
06	11490	X	765	-0-	-10725	-0-	765	1			N	-0-					-0-
07	11873	X	2478	-0-	-9395	-0-	791	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	791	1	16284	3	N	-0-					-0-
*09	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	765	1	11568	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

04	5370	X	4629	-0-	-741	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4566	-0-	-859	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3707	-0-	-1543	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

04	1650	N	1207	-0-	-443	-0-	1150	2	57	9	Y	52	36	1			26
05	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	1368	2	9	9	Y	8	27	1			7
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	Y	2					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					16
08	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1298	2	1	9	Y	1					17
09	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			Y	-0-					17

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1259	2	10	9	Y	9					19
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1217	2	13	9	Y	12	24	1			7
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1396	2	2	9	Y	2					9
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1209	2	8	9	Y	7					16
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					17
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					17

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

04	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	321	1	2294	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	321	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	321	1	1650	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	321	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	321	1	1743	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1641	-0-	-969	-0-	321	1	1252	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

04	58260	X	4206	-0-	-54054	-0-	433	1	3742	2	Y	28	135	1			41
							31	9									
05	60202	X	-0-	-0-	-60202	-0-					Y	-0-					41
06	58260	X	-0-	-0-	-58260	-0-					Y	-0-					41
07	77964	X	77964	-0-	-0-	-0-	341	1	76927	2	Y	633	618	1			56
							696	9									
08	61804	X	61804	-0-	-0-	-0-	438	1	60830	2	Y	487	457	1			86
							536	9									
*09	61781	X	61781	-0-	-0-	-0-	562	1	60720	2	Y	454	467	1			73
							499	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

04	56670	X	13356	-0-	-43314	-0-	434	1	12876	2	Y	42	43	1			61
							46	9									
05	58559	X	-0-	-0-	-58559	-0-					Y	-0-					61
06	56670	X	-0-	-0-	-56670	-0-					Y	-0-					61
07	77223	X	77223	-0-	-0-	-0-	212	1	76713	2	Y	271	308	1			24
							298	9									
08	89720	X	89720	-0-	-0-	-0-	442	1	88942	2	Y	305	275	1			54
							336	9									
*09	78773	X	78773	-0-	-0-	-0-	229	1	78268	2	Y	251	265	1			40
							276	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	88520	-0-	88520	88520	1	1	88480	2	Y	35	31	1			4
							39	9									
08	14B2	EXT	159479	-0-	159479	247999	1	1	159079	2	Y	363	349	1			18
							399	9									
09	14B2	EXT	130951	-0-	130951	378950	1	1	130641	2	Y	281	276	1			23
							309	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		85631	-0-	85631	85631	15	1	84790	2	Y	751	672	1			79
							826	9									
08	14B2 EXT		194211	-0-	194211	279842	15	1	192635	2	Y	1419	1429	1			69
							1561	9									
09	14B2 EXT		151683	-0-	151683	431525	15	1	150515	2	Y	1048	1030	1			87
							1153	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		57903	-0-	57903	57903	21	1	56695	2	Y	1079	966	1			113
							1187	9									
08	SHUT IN		241779	-0-	241779	299682	21	1	238290	2	Y	3153	3113	1			153
							3468	9									
09	SHUT IN		247949	-0-	247949	547631	21	1	244562	2	Y	3060	2959	1			254
							3366	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		82648	-0-	82648	82648	16	1	81741	2	Y	810	725	1			85
							891	9									
08	SHUT IN		288229	-0-	288229	370877	16	1	285159	2	Y	2776	2726	1			135
							3054	9									
09	SHUT IN		277244	-0-	277244	648121	16	1	274449	2	Y	2526	2451	1			210
							2779	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2109	-0-	-1431	-0-	2109	2			Y	-0-					73
05	2790	X	1574	-0-	-1216	-0-	1574	2			Y	-0-					73
06	2700	X	1031	-0-	-1669	-0-	1031	2			Y	-0-					73
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					73
08	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1262	2			Y	-0-					73
09	2100	X	1247	-0-	-853	-0-	1247	2			Y	-0-					73

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	54	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2021	-0-	-139	-0-	216	1	1770	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	258	1	1677	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	260	1	1692	2	Y	37	41	1			16
							41	9									
08	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	259	1	1622	2	Y	21	23	1			14
							23	9									
*09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	342	1	2052	2	Y	17	18	1			13
							19	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	193	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	53	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	216	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	220	1	1435	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	228	1	1428	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	226	1	1357	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	46	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1167	-0-	-813	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	344	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	222	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	987	-0-	-183	-0-	140	1	847	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 #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	80622	-0-	77522	77522	1085	1	79506	2	Y	28	28	8			-0-
							31	9									
06	3000	N	35576	-0-	32576	110098	1554	1	34015	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	24256	-0-	21156	131254	1174	1	23078	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	148160	X	16906	-0-	-131254	-0-	877	1	16010	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
*09	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	567	1	9965	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3557	-0-	-103	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

04	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	827	1	5703	2	Y	-0-					5
05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-					5
06	6540	X	6361	-0-	-179	-0-	823	1	5538	2	Y	-0-					5
07	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	853	1	5761	2	Y	-0-					5
08	6758	X	6607	-0-	-151	-0-	904	1	5703	2	Y	-0-					5
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	829	1	5540	2	Y	-0-					5

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

04	5490	X	5010	-0-	-480	-0-	5010	2			N	-0-					10
05	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					10
06	5310	X	5066	-0-	-244	-0-	5066	2			N	-0-					10
07	5487	X	5141	-0-	-346	-0-	5141	2			N	-0-					10
08	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2			N	-0-					10
09	5070	X	4887	-0-	-183	-0-	4887	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

04	1560	N	979	-0-	-581	-0-	77	1	902	2	Y	-0-					1
05	1705	N	792	-0-	-913	-0-	64	1	728	2	Y	-0-					1
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	94	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	64	1	687	2	Y	-0-					2
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	60	1	640	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	96	1	999	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	295	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3007	N	1873	-0-	-1134	-0-	277	1	1581	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	269	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	415	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	56	468	1	2688	2	N	-0-					-0-
*09	2813	N	2757	-0-	-56	-0-	415	1	2342	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3547	-0-	547	547	265	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									
05	2527	N	1980	-0-	-547	-0-	161	1	1819	2	Y	-0-					1
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	1					2
							1	9									
07	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	88	1	957	2	Y	-0-					2
08	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	116	1	1285	2	Y	-0-					2
09	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	83	1	970	2	Y	-0-					2

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	865	1	13417	2	Y	-0-					-0-
05	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	717	1	27355	2	Y	-0-					-0-
06	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	2162	1	14032	2	Y	-0-					-0-
07	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	1729	1	11253	2	Y	-0-					-0-
08	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1481	1	9280	2	Y	-0-					-0-
*09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1275	1	7642	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	236	1	2048	2	Y	-0-					-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	275	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	275	1	1787	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2025	-0-	-610	-0-	279	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	276	1	1654	2	Y	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4669	-0-	1669	1669	188	1	4481	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1457	-0-	-1643	26	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1211	N	1185	-0-	-26	-0-	59	1	1126	2	N	-0-					-0-
*09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	399	1	3502	2	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	113	1	4334	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	470	1	3047	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	468	1	3046	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3413	-0-	-1020	-0-	470	1	2943	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	459	1	2751	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5232	-0-	-588	-0-	419	1	4811	2	Y	2					67
							2	9									
05	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	431	1	4751	2	Y	-0-					67
06	5520	X	5231	-0-	-289	-0-	457	1	4770	2	Y	4					71
							4	9									
07	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	457	1	4765	2	Y	47	76	1			42
							52	9									
08	5394	X	4998	-0-	-396	-0-	441	1	4557	2	Y	-0-	6	1			36
09	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	423	1	4342	2	Y	3					39
							3	9									

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	547	1	4661	2	Y	-0-					-0-
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	153	1	5862	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4611	-0-	-669	-0-	614	1	3997	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	4776	-0-	-680	-0-	636	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	6014	X	4661	-0-	-1353	-0-	641	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	4399	-0-	-1421	-0-	629	1	3770	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	257	1	2881	2	Y	-0-					35
05	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	299	1	3295	2	Y	-0-					35
06	3660	X	2888	-0-	-772	-0-	252	1	2634	2	Y	2					37
							2	9									
07	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	252	1	2673	2	Y	-0-	29	1			8
08	3596	X	2929	-0-	-667	-0-	258	1	2670	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
09	3480	X	2771	-0-	-709	-0-	247	1	2523	2	Y	1					5
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1117	1	3675	2	Y	-0-					15
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	1282	1	3511	2	Y	-0-					15
06	4500	X	4494	-0-	-6	-0-	1172	1	3322	2	Y	-0-					15
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1283	1	3522	2	Y	-0-					15
08	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	1284	1	3360	2	Y	-0-					15
09	4500	X	4391	-0-	-109	-0-	1166	1	3224	2	Y	1	13	1			3
							1	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	8	1	13721	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	253	1	15592	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	533	1	11606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	494	1	9746	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	504	1	9122	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	8620	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243570	X	175828	-0-	-67742	-0-	175	1	175653	2	N	-0-					-0-
05	233988	X	167497	-0-	-66491	-0-	179	1	167318	2	N	-0-					-0-
06	212580	X	159062	-0-	-53518	-0-	175	1	158887	2	N	-0-					-0-
07	204042	X	155641	-0-	-48401	-0-	181	1	155460	2	N	-0-					-0-
08	192851	X	147498	-0-	-45353	-0-	180	1	147318	2	N	-0-					-0-
09	175830	X	135985	-0-	-39845	-0-	175	1	135810	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	131878	-0-	131878	2552654	218	1	131641	2	N	17					135
							19	9									
05	2687282	X	134628	-0-	-2552654	-0-	227	1	134387	2	N	13					148
							14	9									
06	162270	X	124405	-0-	-37865	-0-	218	1	124174	2	N	12					160
							13	9									
07	167679	X	121378	-0-	-46301	-0-	222	1	121143	2	N	12					172
							13	9									
08	162843	X	122327	-0-	-40516	-0-	339	1	121980	2	N	7					179
							8	9									
09	131880	X	107582	-0-	-24298	-0-	199	1	107376	2	N	6					185
							7	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178140	X	135750	-0-	-42390	-0-	224	1	135445	2	N	74	185	1			69
							81	9									
05	170903	X	132675	-0-	-38228	-0-	224	1	132371	2	N	73					142
							80	9									
06	154950	X	122383	-0-	-32567	-0-	214	1	122100	2	N	63	178	1			27
							69	9									
07	154442	X	120704	-0-	-33738	-0-	220	1	120404	2	N	73					100
							80	9									
08	150846	X	128202	-0-	-22644	-0-	352	1	127765	2	N	77					177
							85	9									
09	135750	X	116774	-0-	-18976	-0-	216	1	116447	2	N	101	178	1			100
							111	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	195569	-0-	195569	4067875	195	1	195374	2	N	-0-					-0-
05	0	W	191048	-0-	191048	4258923	204	1	190844	2	N	-0-					-0-
06	0	W	177544	-0-	177544	4436467	195	1	177349	2	N	-0-					-0-
07	0	W	174108	-0-	174108	4610575	202	1	173906	2	N	-0-					-0-
08	0	W	166348	-0-	166348	4776923	203	1	166145	2	N	-0-					-0-
09	0	W	151697	-0-	151697	4928620	195	1	151502	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255900	X	193955	-0-	-61945	-0-	178	1	193590	2	N	170	170	8			-0-
							187	9									
05	264430	X	188554	-0-	-75876	-0-	550	1	188004	2	N	-0-					-0-
06	231150	X	172028	-0-	-59122	-0-	875	1	171153	2	N	-0-					-0-
07	222394	X	167717	-0-	-54677	-0-	3079	1	164614	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
08	212257	X	159988	-0-	-52269	-0-	652	1	159336	2	N	-0-					-0-
09	193950	X	137485	-0-	-56465	-0-	486	1	136999	2	N	-0-					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504980	X	208711	-0-	-1296269	-0-	192	1	208519	2	N	-0-					-0-
05	286006	X	201002	-0-	-85004	-0-	585	1	200417	2	N	-0-					-0-
06	253380	X	183407	-0-	-69973	-0-	932	1	182475	2	N	-0-					-0-
07	245272	X	179280	-0-	-65992	-0-	3292	1	175988	2	N	-0-					-0-
08	230826	X	169972	-0-	-60854	-0-	693	1	169279	2	N	-0-					-0-
09	208710	X	145474	-0-	-63236	-0-	515	1	144959	2	N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	363191	X	363191	-0-	-0-	-0-	363191	2			N	-0-					-0-
05	479136	X	330387	-0-	-148749	-0-	330387	2			N	-0-					-0-
06	435000	X	319361	-0-	-115639	-0-	319361	2			N	-0-					-0-
07	417756	X	314951	-0-	-102805	-0-	314951	2			N	-0-					-0-
08	395715	X	292999	-0-	-102716	-0-	292999	2			N	-0-					-0-
09	363180	X	268068	-0-	-95112	-0-	268068	2			N	-0-					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490200	X	344935	-0-	-145265	-0-	344935	2			N	-0-					-0-
05	468193	X	323505	-0-	-144688	-0-	323505	2			N	-0-					-0-
06	425070	X	304800	-0-	-120270	-0-	304800	2			N	-0-					-0-
07	404240	X	295697	-0-	-108543	-0-	295697	2			N	-0-					-0-
08	380246	X	267880	-0-	-112366	-0-	267880	2			N	-0-					-0-
09	344940	X	253632	-0-	-91308	-0-	253632	2			N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196560	X	149479	-0-	-47081	-0-	125	1	149354	2	N	-0-					-0-
05	203112	X	156768	-0-	-46344	-0-	85	1	156683	2	N	-0-					-0-
06	187650	X	139864	-0-	-47786	-0-	80	1	139784	2	N	-0-					-0-
07	180420	X	135268	-0-	-45152	-0-	81	1	135187	2	N	-0-					-0-
08	171244	X	126768	-0-	-44476	-0-	81	1	126687	2	N	-0-					-0-
09	151710	X	116660	-0-	-35050	-0-	78	1	116582	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 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
04	193650	X	144641	-0-	-49009	-0-	239	1	144295	2	N	97					132
							107	9									
05	189844	X	141667	-0-	-48177	-0-	239	1	141331	2	N	88	183	1			37
							97	9									
06	171540	X	130812	-0-	-40728	-0-	229	1	130489	2	N	85					122
							94	9									
07	163029	X	128933	-0-	-34096	-0-	235	1	128625	2	N	66					188
							73	9									
08	155496	X	34003	-0-	-121493	-0-	69	1	33861	2	N	66	169	1			85
							73	9									
09	144630	X	134918	-0-	-9712	-0-	243	1	134673	2	N	2					87
							2	9									

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

04	263520	X	182911	-0-	-80609	-0-	148	1	182763	2	N	-0-					-0-
05	236220	X	200559	-0-	-35661	-0-	108	1	200451	2	N	-0-					-0-
06	228600	X	184884	-0-	-43716	-0-	106	1	184778	2	N	-0-					-0-
07	232748	X	183311	-0-	-49437	-0-	110	1	183201	2	N	-0-					-0-
08	225804	X	173906	-0-	-51898	-0-	111	1	173795	2	N	-0-					-0-
09	194100	X	159586	-0-	-34514	-0-	107	1	159479	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

04	210240	X	173189	-0-	-37051	-0-	153	1	173036	2	N	-0-					-0-
05	217248	X	179982	-0-	-37266	-0-	97	1	179885	2	N	-0-					-0-
06	210240	X	165429	-0-	-44811	-0-	95	1	165334	2	N	-0-					-0-
07	205065	X	168518	-0-	-36547	-0-	101	1	168417	2	N	-0-					-0-
08	193843	X	158310	-0-	-35533	-0-	101	1	158209	2	N	-0-					-0-
09	174180	X	146632	-0-	-27548	-0-	98	1	146534	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

04	202740	X	134149	-0-	-68591	-0-	218	1	133911	2	N	18					85
							20	9									
05	195641	X	142040	-0-	-53601	-0-	240	1	141772	2	N	25					110
							28	9									
06	175920	X	136170	-0-	-39750	-0-	239	1	135900	2	N	28					138
							31	9									
*07	138632	X	138285	-0-	-347	-0-	253	1	138026	2	N	5					143
							6	9									
*08	142042	X	82885	-0-	-59157	-0-	170	1	82715	2	N	-0-					143
09	137460	X	130144	-0-	-7316	-0-	241	1	129903	2	N	-0-					143

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

04	199440	X	166944	-0-	-32496	-0-	142	1	166802	2	N	-0-					-0-
05	206088	X	171434	-0-	-34654	-0-	93	1	171341	2	N	-0-					-0-
06	199440	X	155483	-0-	-43957	-0-	89	1	155394	2	N	-0-					-0-
07	205623	X	152510	-0-	-53113	-0-	91	1	152419	2	N	-0-					-0-
08	194401	X	142562	-0-	-51839	-0-	91	1	142471	2	N	-0-					-0-
09	166950	X	130785	-0-	-36165	-0-	88	1	130697	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

04	0	W	445072	-0-	445072	4523198	452	1	444620	2	N	-0-					-0-
05	0	W	438308	-0-	438308	4961506	471	1	437837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	395987	-0-	395987	5357493	754	1	395233	2	N	-0-					-0-
07	0	W	345331	-0-	345331	5702824	636	1	344695	2	N	-0-					-0-
08	6079197	X	376373	-0-	-5702824	-0-	786	1	375587	2	N	-0-					-0-
09	374250	X	341227	-0-	-33023	-0-	762	1	340465	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 #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	663840	X	438397	-0-	-225443	-0-	448	1	437949	2	N	-0-			-0-
05	544329	X	427277	-0-	-117052	-0-	459	1	426818	2	N	-0-			-0-
06	526770	X	385586	-0-	-141184	-0-	735	1	384851	2	N	-0-			-0-
07	516460	X	342070	-0-	-174390	-0-	678	1	341392	2	N	-0-			-0-
08	482701	X	367424	-0-	-115277	-0-	768	1	366656	2	N	-0-			-0-
09	438390	X	334129	-0-	-104261	-0-	747	1	333382	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	230158	X	230158	-0-	-0-	-0-	121	1	230037	2	N	-0-			-0-
05	218050	X	218050	-0-	-0-	-0-	125	1	217925	2	N	-0-			-0-
06	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	122	1	214773	2	N	-0-			-0-
07	209203	X	209203	-0-	-0-	-0-	125	1	209078	2	N	-0-			-0-
08	197074	X	197074	-0-	-0-	-0-	125	1	196949	2	N	-0-			-0-
*09	182071	X	182071	-0-	-0-	-0-	121	1	181950	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	225086	X	225086	-0-	-0-	-0-	118	1	224968	2	N	-0-			-0-
05	210131	X	210131	-0-	-0-	-0-	119	1	210012	2	N	-0-			-0-
06	206480	X	206480	-0-	-0-	-0-	117	1	206363	2	N	-0-			-0-
07	201937	X	201937	-0-	-0-	-0-	121	1	201816	2	N	-0-			-0-
08	190464	X	189030	-0-	-1434	-0-	120	1	188910	2	N	-0-			-0-
09	184320	X	173807	-0-	-10513	-0-	116	1	173691	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	526560	X	360603	-0-	-165957	-0-	304	1	360299	2	N	-0-			-0-
05	544112	X	344318	-0-	-199794	-0-	315	1	344003	2	N	-0-			-0-
06	526560	X	338142	-0-	-188418	-0-	307	1	337835	2	N	-0-			-0-
07	372620	X	331325	-0-	-41295	-0-	317	1	331008	2	N	-0-			-0-
08	387438	X	311433	-0-	-76005	-0-	317	1	311116	2	N	-0-			-0-
09	360600	X	290676	-0-	-69924	-0-	307	1	290369	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	192120	X	79461	-0-	-112659	-0-	67	1	79394	2	N	-0-			-0-
05	198524	X	74764	-0-	-123760	-0-	68	1	74696	2	N	-0-			-0-
06	93420	X	70157	-0-	-23263	-0-	64	1	70093	2	N	-0-			-0-
07	91543	X	68398	-0-	-23145	-0-	66	1	68332	2	N	-0-			-0-
08	86738	X	64324	-0-	-22414	-0-	66	1	64258	2	N	-0-			-0-
09	79470	X	59937	-0-	-19533	-0-	64	1	59873	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	249345	X	249345	-0-	-0-	-0-	131	1	249214	2	N	-0-			-0-
05	240257	X	240257	-0-	-0-	-0-	138	1	240119	2	N	-0-			-0-
06	233755	X	233755	-0-	-0-	-0-	132	1	233623	2	N	-0-			-0-
07	227520	X	227520	-0-	-0-	-0-	136	1	227384	2	N	-0-			-0-
08	216346	X	216346	-0-	-0-	-0-	137	1	216209	2	N	-0-			-0-
*09	200742	X	200742	-0-	-0-	-0-	134	1	200608	2	N	-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
04	2445910	X	419181	-0-	-2026729	-0-	315 42	1 9	418824	2	N	38	38	8			-0-
05	582366	X	403703	-0-	-178663	-0-	328 39	1 9	403336	2	N	35	35	8			-0-
06	563580	X	370360	-0-	-193220	-0-	706 26	1 9	369628	2	N	24	24	8			-0-
07	582366	X	351476	-0-	-230890	-0-	718 11	1 9	350747	2	N	10	10	8			-0-
08	582366	X	333469	-0-	-248897	-0-	715	1	332754	2	N	-0-					-0-
09	563580	X	298864	-0-	-264716	-0-	686	1	298178	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

04	310192	X	NO RPT	-0-	-310192	-0-					N	NO RPT					-0-
05	600997	X	NO RPT	-0-	-600997	-0-					N	NO RPT					-0-
06	581610	X	NO RPT	-0-	-581610	-0-					N	NO RPT					-0-
07	600997	X	NO RPT	-0-	-600997	-0-					N	NO RPT					-0-
08	600997	X	NO RPT	-0-	-600997	-0-					N	NO RPT					-0-
09	581610	X	NO RPT	-0-	-581610	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

04	1225109	X	482008	-0-	-743101	-0-	183	1	481825	2	N	-0-					-0-
05	545538	X	453136	-0-	-92402	-0-	189	1	452947	2	N	-0-					-0-
06	527940	X	387098	-0-	-140842	-0-	178	1	386920	2	N	-0-					-0-
07	545538	X	379689	-0-	-165849	-0-	187	1	379502	2	N	-0-					-0-
08	545538	X	348385	-0-	-197153	-0-	187	1	348198	2	N	-0-					-0-
09	527940	X	317841	-0-	-210099	-0-	183	1	317658	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

04	3340154	X	582427	-0-	-2757727	-0-	434	1	581993	2	N	-0-					-0-
05	828971	X	562123	-0-	-266848	-0-	452	1	561671	2	N	-0-					-0-
06	802230	X	509762	-0-	-292468	-0-	828	1	508934	2	N	-0-					-0-
07	828971	X	494139	-0-	-334832	-0-	870	1	493269	2	N	-0-					-0-
08	828971	X	474775	-0-	-354196	-0-	861	1	473914	2	N	-0-					-0-
09	802230	X	432102	-0-	-370128	-0-	838	1	431264	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

04	1255273	X	492178	-0-	-763095	-0-	187	1	491991	2	N	-0-					-0-
05	554528	X	467111	-0-	-87417	-0-	194	1	466917	2	N	-0-					-0-
06	536640	X	414394	-0-	-122246	-0-	192	1	414202	2	N	-0-					-0-
07	554528	X	398122	-0-	-156406	-0-	196	1	397926	2	N	-0-					-0-
08	554528	X	363586	-0-	-190942	-0-	196	1	363390	2	N	-0-					-0-
09	492180	X	325197	-0-	-166983	-0-	187	1	325010	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

04	993050	X	629889	-0-	-363161	-0-	1385	1	628504	2	N	-0-					-0-
05	675707	X	626068	-0-	-49639	-0-	2459	1	623609	2	N	-0-					-0-
06	653910	X	568395	-0-	-85515	-0-	3570	1	564825	2	N	-0-					-0-
07	675707	X	535669	-0-	-140038	-0-	755	1	534914	2	N	-0-					-0-
08	675707	X	517056	-0-	-158651	-0-	1979	1	515077	2	N	-0-					-0-
09	629880	X	441334	-0-	-188546	-0-	1434	1	439900	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	546383	-0-	546383	850348	1199	1	545184	2	N	-0-					-0-
05	0	W	557381	-0-	557381	1407729	2190	1	555191	2	N	-0-					-0-
06	0	W	375759	-0-	375759	1783488	2225	1	373534	2	N	-0-					-0-
07	0	W	507772	-0-	507772	2291260	716	1	507056	2	N	-0-					-0-
08	0	W	480346	-0-	480346	2771606	1839	1	478507	2	N	-0-					-0-
09	0	W	407321	-0-	407321	3178927	1318	1	406003	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

04	0		197369	-0-	197369	1676534	188	1	197181	2	N	-0-					-0-
05	1874795	X	198261	-0-	-1676534	-0-	195	1	198066	2	N	-0-					-0-
06	284310	X	180773	-0-	-103537	-0-	189	1	180584	2	N	-0-					-0-
07	293787	X	177474	-0-	-116313	-0-	195	1	177279	2	N	-0-					-0-
08	293787	X	166103	-0-	-127684	-0-	195	1	165908	2	N	-0-					-0-
09	284310	X	150958	-0-	-133352	-0-	188	1	150770	2	N	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

04	0	W	469432	-0-	469432	2722794	353	1	469042	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
05	0	W	448233	-0-	448233	3171027	364	1	447835	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
06	0	W	411599	-0-	411599	3582626	785	1	410790	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
07	0	W	398843	-0-	398843	3981469	815	1	398018	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	0	W	384561	-0-	384561	4366030	824	1	383737	2	N	-0-					-0-
09	0	W	350380	-0-	350380	4716410	805	1	349575	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

04	0	W	524361	-0-	524361	3190358	391	1	523970	2	N	-0-					-0-
05	0	W	495150	-0-	495150	3685508	398	1	494752	2	N	-0-					-0-
06	0	W	441338	-0-	441338	4126846	717	1	440621	2	N	-0-					-0-
07	0	W	422896	-0-	422896	4549742	746	1	422150	2	N	-0-					-0-
08	0	W	404621	-0-	404621	4954363	734	1	403887	2	N	-0-					-0-
09	0	W	358350	-0-	358350	5312713	695	1	357655	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

04	0		125408	-0-	125408	125408	3975	1	121433	2	N	-0-					-0-
05	716738	X	591330	-0-	-125408	-0-	15035	1	576295	2	N	-0-					-0-
06	593220	X	537674	-0-	-55546	-0-	537674	2			N	-0-					-0-
07	612994	X	497874	-0-	-115120	-0-	497874	2			N	-0-					-0-
08	612994	X	447974	-0-	-165020	-0-	447974	2			N	-0-					-0-
09	593220	X	400639	-0-	-192581	-0-	400639	2			N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

04	0	W	509667	-0-	509667	784569	1120	1	508547	2	N	-0-					-0-
05	0	W	495856	-0-	495856	1280425	1968	1	493888	2	N	-0-					-0-
06	0	W	476269	-0-	476269	1756694	2990	1	473279	2	N	-0-					-0-
07	0	W	457336	-0-	457336	2214030	645	1	456691	2	N	-0-					-0-
08	0	W	436223	-0-	436223	2650253	1670	1	434553	2	N	-0-					-0-
09	0	W	366268	-0-	366268	3016521	1186	1	365082	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3370231	X	582484	-0-	-2787747	-0-	434	1	582050	2	N	-0-					-0-
05	782502	X	563548	-0-	-218954	-0-	453	1	563095	2	N	-0-					-0-
06	757260	X	509024	-0-	-248236	-0-	827	1	508197	2	N	-0-					-0-
07	782502	X	492730	-0-	-289772	-0-	869	1	491861	2	N	-0-					-0-
08	782502	X	469516	-0-	-312986	-0-	852	1	468664	2	N	-0-					-0-
09	757260	X	426267	-0-	-330993	-0-	827	1	425440	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	536409	-0-	536409	848215	1180	1	535229	2	N	-0-					-0-
05	0	W	531788	-0-	531788	1380003	2085	1	529703	2	N	-0-					-0-
06	0	W	505897	-0-	505897	1885900	3183	1	502714	2	N	-0-					-0-
07	0	W	461053	-0-	461053	2346953	650	1	460403	2	N	-0-					-0-
08	0	W	428489	-0-	428489	2775442	1640	1	426849	2	N	-0-					-0-
09	0	W	365318	-0-	365318	3140760	1188	1	364130	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		179797	-0-	179797	179797	172	1	179105	2	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
*05	0		390849	-0-	390849	570646	423	1	390426	2	Y	-0-					-0-
*06	923816	X	353170	-0-	-570646	-0-	405	1	352763	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	400923	X	338817	-0-	-62106	-0-	417	1	338400	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	400923	X	313215	-0-	-87708	-0-	420	1	312795	2	Y	-0-					-0-
*09	387990	X	280748	-0-	-107242	-0-	407	1	280341	2	Y	-0-					-0-

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	173808	X	NO RPT	-0-	-173808	-0-					N	NO RPT					-0-
06	289680	X	NO RPT	-0-	-289680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	299336	X	NO RPT	-0-	-299336	-0-					N	NO RPT					-0-
08	299336	X	NO RPT	-0-	-299336	-0-					N	NO RPT					-0-
09	289680	X	NO RPT	-0-	-289680	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	303831	X	NO RPT	-0-	-303831	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	303831	X	NO RPT	-0-	-303831	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	294030	X	NO RPT	-0-	-294030	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 1522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	302	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	28	1	287	2	N	8	8	8			40
							9	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	N	6	6	8			40
							7	9									
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	297	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	4	4	8			40
							4	9									

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	544	1	1804	2	N	7	4	8			170
							8	9									
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	563	1	3063	2	N	10	3	8			177
							11	9									
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	330	1	3172	2	N	7	4	8			180
							8	9									
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	557	1	4144	2	N	197	349	1	2	8	26
							217	9									
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	575	1	2971	2	N	7	3	8			30
							8	9									
09	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	326	1	2125	2	N	-0-					30

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			77
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1546	2	4	9	N	4	4	8			77
06	1830	N	750	-0-	-1080	-0-	750	2			N	-0-					77
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1524	2	61	9	N	55	1	8			131
08	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			131
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1778	2	63	9	N	57	159	1	2	8	27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	2			N	-0-					77
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			77
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					77
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					77
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

04	2550	N	2075	-0-	-475	-0-	2075	2			N	-0-					20
05	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					20
06	2910	N	2757	-0-	-153	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					20
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					20
09	2760	N	2091	-0-	-669	-0-	2091	2			N	-0-					20

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3194	-0-	-1666	-0-	252	1	2936	2	Y	5					14
							6	9									
05	4495	X	2967	-0-	-1528	-0-	239	1	2727	2	Y	1					15
							1	9									
06	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	287	1	3276	2	Y	2	15	1	2	8	-0-
							2	9									
*07	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	347	1	3841	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2329	-0-	-957	-0-	198	1	2131	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2965	-0-	-605	-0-	194	1	2771	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					161
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					161
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					161
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					161
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	655	2	40	9	N	36	174	1			23
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					27
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					27
*09	3000	N	4594	-0-	1594	1594	4594	2			N	-0-					27

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	251	2	1	9	N	1	1	8			27
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1	9	N	1	1	8			27
06	480	N	180	-0-	-300	-0-	180	2			N	-0-					27
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					27
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					27
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	N	1	1	8			171
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3	3	8			171
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			171
07	3100	N	3356	-0-	256	256	3302	2	54	9	N	49	176	1			44
08	3100	N	3552	-0-	452	708	3551	2	1	9	N	1	1	8			44
*09	3000	N	3161	-0-	161	869	3159	2	2	9	N	2	2	8			44

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	923	1	1915	2	N	4					49
							4	9									
05	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	991	1	1026	2	N	7	1	8			55
							8	9									
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	1118	1	1688	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2945	X	2178	-0-	-767	-0-	1209	1	962	2	N	6	1	8			60
							7	9									
08	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	1209	1	1538	2	N	2	2	8			60
							2	9									
09	2850	X	679	-0-	-2171	-0-	396	1	283	2	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	Y	-0-					16
05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1516	2	Y	-0-					16
06	1410	X	768	-0-	-642	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					16
07	2883	X	928	-0-	-1955	-0-	136	1	791	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	2883	X	863	-0-	-2020	-0-	82	1	781	2	Y	-0-					16
09	2790	X	1930	-0-	-860	-0-	193	1	1737	2	Y	-0-					16

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	291	1	2118	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	-0-					175
06	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	203	1	1383	2	Y	-0-					175
07	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	188	1	1346	2	Y	-0-					175
08	2139	N	1552	-0-	-587	-0-	194	1	1358	2	Y	-0-					175
09	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	194	1	1312	2	Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					28
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					28
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					28

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	-0-					13
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	-0-					13
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	112	1	1427	2	Y	-0-					13
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1729	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-					13
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	137	1	1707	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2397	-0-	-963	-0-	510	1	1886	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	810	1	2103	2	N	-0-					77
06	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	780	1	1846	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	930	1	1644	2	N	-0-					77
08	3286	X	1810	-0-	-1476	-0-	570	1	1239	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	2820	X	1594	-0-	-1226	-0-	1594	2			N	-0-					77

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6605	-0-	-835	-0-	6605	2			N	-0-					67
05	7688	X	6581	-0-	-1107	-0-	6580	2	1	9	N	1	1	8			67
06	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	6209	2	1	9	N	1	1	8			67
07	7192	X	5914	-0-	-1278	-0-	5914	2			N	-0-					67
08	6820	X	5600	-0-	-1220	-0-	5600	2			N	-0-					67
09	6600	X	5391	-0-	-1209	-0-	5391	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
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1636	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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
04	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	32310	2	12	9	N	11	11	8			3
05	37349	X	37349	-0-	-0-	-0-	37347	2	2	9	N	2	2	8			3
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34490	2	8	9	N	7	7	8			3
07	31788	X	31788	-0-	-0-	-0-	31781	2	7	9	N	6	6	8			3
08	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	29612	2	10	9	N	9	9	8			3
*09	26442	X	26442	-0-	-0-	-0-	26441	2	1	9	N	1	1	8			3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	299	2	19	9	N	17					51
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	321	2	7	9	N	6					57
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					57
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	997	2	123	9	N	112	108	1			61
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1139	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117330	X	62083	-0-	-55247	-0-	1009	1	61028	2	N	42	42	8			-0-
							46	9									
05	95790	X	57003	-0-	-38787	-0-	979	1	55993	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
06	79230	X	49010	-0-	-30220	-0-	958	1	47984	2	N	62	62	8			-0-
							68	9									
07	81871	X	47465	-0-	-34406	-0-	1033	1	46362	2	N	64	64	8			-0-
							70	9									
08	70370	X	42345	-0-	-28025	-0-	662	1	41624	2	N	54	54	8			-0-
							59	9									
09	62070	X	36862	-0-	-25208	-0-	29	1	36743	2	N	82	82	8			-0-
							90	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
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	555	1	543	2	N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	1082	1	1248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1110	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	851	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	464	-0-	-1861	-0-	222	1	242	2	N	-0-					-0-
*09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2863	-0-	-917	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3710	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4430	-0-	-40	-0-	23	1	4405	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	25	1	3758	2	Y	-0-					64
06	4260	X	3502	-0-	-758	-0-	27	1	3474	2	Y	1					65
							1	9									
07	4588	X	3889	-0-	-699	-0-	33	1	3856	2	Y	-0-					65
08	4588	X	3342	-0-	-1246	-0-	31	1	3311	2	Y	-0-					65
09	4440	X	3132	-0-	-1308	-0-	31	1	3064	2	Y	34	87	1			12
							37	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
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	2	Y	-0-					-0-
05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	643	1	6561	2	Y	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	420	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	451	1	4151	2	Y	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	391	1	4021	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	246	1	3986	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107678	X	107678	-0-	-0-	-0-	107678	2			N	-0-					-0-
05	104787	X	104787	-0-	-0-	-0-	104787	2			N	-0-					-0-
06	95764	X	95764	-0-	-0-	-0-	95764	2			N	-0-					-0-
07	87099	X	87099	-0-	-0-	-0-	87099	2			N	-0-					-0-
08	83076	X	83076	-0-	-0-	-0-	83076	2			N	-0-					-0-
*09	74456	X	74456	-0-	-0-	-0-	74456	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4597	-0-	-293	-0-	4596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4565	-0-	-325	-0-	4563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4960	X	4732	-0-	-228	-0-	4731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4530	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

04	37830	X	25851	-0-	-11979	-0-	180	1	25671	2	N	-0-					-0-
05	34689	X	22756	-0-	-11933	-0-	186	1	22570	2	N	-0-					-0-
06	29040	X	20246	-0-	-8794	-0-	180	1	20066	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	21722	-0-	-7790	-0-	186	1	21536	2	N	-0-					-0-
08	29512	X	20874	-0-	-8638	-0-	186	1	20688	2	N	-0-					-0-
09	25860	X	18532	-0-	-7328	-0-	168	1	18364	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

04	5010	X	3789	-0-	-1221	-0-	64	1	3724	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	92	1	5078	2	N	3	3	8			2
							3	9									
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	120	1	4539	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	124	1	4398	2	N	-0-					2
08	5177	X	3852	-0-	-1325	-0-	124	1	3727	2	N	1	1	8			2
							1	9									
09	5010	X	3936	-0-	-1074	-0-	92	1	3843	2	N	1	1	8			2
							1	9									

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

04	8730	X	7590	-0-	-1140	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7837	-0-	-750	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7692	-0-	-895	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	80	1	15437	2	N	-0-					5
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	2	N	-0-					5
06	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	63	1	8054	2	N	1	1	8			5
							1	9									
07	8556	X	6560	-0-	-1996	-0-	57	1	6503	2	N	-0-					5
08	8556	X	5627	-0-	-2929	-0-	53	1	5572	2	N	2	2	8			5
							2	9									
09	8280	X	5054	-0-	-3226	-0-	50	1	5004	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
04	8520	X	7637	-0-	-883	-0-	761	1	6875	2	N	1	1	8			215
							1	9									
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	1148	1	11806	2	N	-0-					215
06	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	1046	1	9175	2	N	-0-					215
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	965	1	7618	2	N	-0-					215
08	11718	X	7419	-0-	-4299	-0-	826	1	6591	2	N	2	2	8			215
							2	9									
09	11340	X	5890	-0-	-5450	-0-	745	1	5145	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
04	9750	X	9197	-0-	-553	-0-	9195	2	2	9	Y	2	2	8			84
05	10075	X	9316	-0-	-759	-0-	9312	2	4	9	Y	4	4	8			84
06	9330	X	8868	-0-	-462	-0-	8868	2			Y	-0-					84
07	9641	X	8591	-0-	-1050	-0-	8589	2	2	9	Y	2	2	8			84
08	9517	X	8869	-0-	-648	-0-	8869	2			Y	-0-					84
09	9210	X	8331	-0-	-879	-0-	8329	2	2	9	Y	2	2	8			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
04	13410	X	13159	-0-	-251	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	13203	-0-	-654	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	11813	-0-	-1597	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12651	-0-	-1206	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12145	-0-	-1712	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10990	-0-	-2180	-0-	10990	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
04	10830	X	10207	-0-	-623	-0-	10206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10620	X	9880	-0-	-740	-0-	9878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10974	X	9644	-0-	-1330	-0-	9642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	10255	-0-	-65	-0-	10253	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
04	10620	X	9619	-0-	-1001	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9356	-0-	-64	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8780	-0-	-1171	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9212	-0-	-1111	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8867	-0-	-1123	-0-	8867	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
04	6600	X	5829	-0-	-771	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4756	-0-	-2622	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5863	-0-	-1277	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6224	-0-	-1154	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5622	-0-	-228	-0-	5622	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
04	5070	X	3154	-0-	-1916	-0-	191	1	2963	2	Y	-0-					-0-
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	391	1	5838	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	317	1	4949	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	268	1	4511	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4756	-0-	-1010	-0-	276	1	4480	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4187	-0-	-1393	-0-	182	1	4005	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	4749	-0-	-2631	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	4799	-0-	-2827	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4186	-0-	-3194	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4114	-0-	-3512	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5085	-0-	-2541	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3601	-0-	-1139	-0-	3601	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
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	343	1	5334	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5793	-0-	-221	-0-	363	1	5429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	325	1	5073	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5859	X	5243	-0-	-616	-0-	294	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	306	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4865	-0-	-805	-0-	211	1	4654	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	4363	-0-	-2567	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4065	-0-	-3096	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	3872	-0-	-1168	-0-	3871	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	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
04	8490	X	7961	-0-	-529	-0-	7959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8494	X	8149	-0-	-345	-0-	8145	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8220	X	7579	-0-	-641	-0-	7576	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8061	-0-	-154	-0-	8059	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7950	X	7560	-0-	-390	-0-	7558	2	2	9	N	2	2	8			-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
04	22350	X	18810	-0-	-3540	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	19594	-0-	-2044	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18163	-0-	-2177	-0-	18161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	21018	X	18047	-0-	-2971	-0-	18045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19592	X	19066	-0-	-526	-0-	19063	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	18960	X	18158	-0-	-802	-0-	18157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7117	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7936	X	7373	-0-	-563	-0-	7371	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	7800	X	6691	-0-	-1109	-0-	6689	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8060	X	7405	-0-	-655	-0-	7403	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	8060	X	7516	-0-	-544	-0-	7514	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7140	X	6950	-0-	-190	-0-	6947	2	3	9	Y	3	3	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
04	3390	X	827	-0-	-2563	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
04	18480	X	17630	-0-	-850	-0-	17627	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	18910	X	18180	-0-	-730	-0-	18174	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	18300	X	16708	-0-	-1592	-0-	16702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	18879	X	17240	-0-	-1639	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17433	-0-	-1353	-0-	17431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	17640	X	16514	-0-	-1126	-0-	16507	2	7	9	N	6	6	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
04	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	412	1	4388	2	Y	-0-					49
05	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	409	1	4287	2	Y	-0-					49
06	5040	X	3875	-0-	-1165	-0-	340	1	3535	2	Y	-0-					49
07	5022	X	4009	-0-	-1013	-0-	368	1	3641	2	Y	-0-					49
08	4960	X	4124	-0-	-836	-0-	370	1	3754	2	Y	-0-					49
09	4800	X	3370	-0-	-1430	-0-	307	1	3063	2	Y	-0-					49

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8869	-0-	-461	-0-	424	1	8362	2	Y	75	59	1	7	8	58
							83	9									
05	8587	X	6234	-0-	-2353	-0-	357	1	5874	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	767	1	12684	2	Y	3	3	8			58
							3	9									
07	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	779	1	12518	2	Y	6	4	8			60
							7	9									
08	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	760	1	11871	2	Y	16	50	1	16	8	10
							18	9									
09	13440	X	12455	-0-	-985	-0-	787	1	11667	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

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
04	14280	X	13914	-0-	-366	-0-	669	1	13170	2	Y	68	59	1			54
							75	9									
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	948	1	15619	2	Y	-0-					54
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	751	1	12430	2	Y	-0-					54
07	14384	X	13409	-0-	-975	-0-	785	1	12621	2	Y	3					57
							3	9									
08	16554	X	12786	-0-	-3768	-0-	769	1	12016	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
09	16020	X	12306	-0-	-3714	-0-	778	1	11528	2	Y	-0-					7

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8563	-0-	-647	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8127	-0-	-1390	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7066	-0-	-2714	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8240	-0-	-1866	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8354	-0-	-1752	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7372	-0-	-1178	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	17250	-0-	-1740	-0-	90	1	17159	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18662	X	16883	-0-	-1779	-0-	93	1	16789	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	18030	X	16199	-0-	-1831	-0-	90	1	16106	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	18631	X	16452	-0-	-2179	-0-	93	1	16359	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16206	-0-	-1774	-0-	93	1	16113	2	N	-0-					-0-
09	17250	X	15412	-0-	-1838	-0-	90	1	15320	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	719	-0-	-3776	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3159	-0-	-1341	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	746	1	14688	2	Y	-0-					2
05	12431	X	8104	-0-	-4327	-0-	464	1	7640	2	Y	-0-					2
06	11370	X	8122	-0-	-3248	-0-	463	1	7659	2	Y	-0-					2
07	15934	X	12097	-0-	-3837	-0-	708	1	11389	2	Y	-0-					2
08	15934	X	10905	-0-	-5029	-0-	656	1	10249	2	Y	-0-					2
09	15420	X	7841	-0-	-7579	-0-	496	1	7345	2	Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	346	1	3687	2	Y	-0-					31
05	4836	X	4003	-0-	-833	-0-	345	1	3614	2	Y	40					71
							44	9									
06	4680	X	3843	-0-	-837	-0-	337	1	3506	2	Y	-0-					71
07	4836	X	3157	-0-	-1679	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					71
08	4433	X	3899	-0-	-534	-0-	349	1	3550	2	Y	-0-					71
09	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	349	1	3486	2	Y	-0-					71

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9682	-0-	-1298	-0-	549	1	9130	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	11346	X	9160	-0-	-2186	-0-	539	1	8617	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	10980	X	8401	-0-	-2579	-0-	488	1	7910	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	11346	X	9145	-0-	-2201	-0-	525	1	8617	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10943	X	9344	-0-	-1599	-0-	529	1	8812	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	9690	X	8259	-0-	-1431	-0-	505	1	7751	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23220	X	20689	-0-	-2531	-0-	20689	2			Y	-0-					-0-
05	23498	X	21269	-0-	-2229	-0-	21269	2			Y	-0-					-0-
06	22650	X	21013	-0-	-1637	-0-	21013	2			Y	-0-					-0-
07	22196	X	20928	-0-	-1268	-0-	20928	2			Y	-0-					-0-
08	22196	X	20290	-0-	-1906	-0-	20290	2			Y	-0-					-0-
09	21000	X	19333	-0-	-1667	-0-	19333	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	1041	1	20494	2	Y	-0-					-0-
05	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	1207	1	19876	2	Y	-0-					-0-
06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	899	1	14869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21421	X	12019	-0-	-9402	-0-	704	1	11315	2	Y	-0-					-0-
08	21421	X	11547	-0-	-9874	-0-	695	1	10852	2	Y	-0-					-0-
09	20730	X	12960	-0-	-7770	-0-	819	1	12141	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	11471	-0-	-3679	-0-	651	1	10820	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	11901	-0-	-3754	-0-	701	1	11200	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	12267	-0-	-2883	-0-	712	1	11555	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10371	-0-	-1471	-0-	595	1	9776	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11861	-0-	-43	-0-	671	1	11190	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11378	-0-	-892	-0-	695	1	10683	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21600	X	18982	-0-	-2618	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18745	-0-	-3575	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	18650	-0-	-2410	-0-	18650	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	18834	-0-	-1285	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	18396	-0-	-1723	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	18056	-0-	-934	-0-	18056	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23580	X	21401	-0-	-2179	-0-	21375	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	24118	X	22225	-0-	-1893	-0-	22186	2	39	9	N	35	35	8			-0-
06	22560	X	20719	-0-	-1841	-0-	20693	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	22444	X	21456	-0-	-988	-0-	21430	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08	22444	X	21122	-0-	-1322	-0-	21102	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	21510	X	19823	-0-	-1687	-0-	19793	2	30	9	N	27	27	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	11701	-0-	-2219	-0-	11701	2			Y	-0-					-0-
05	13423	X	12059	-0-	-1364	-0-	12059	2			Y	-0-					-0-
06	12990	X	11824	-0-	-1166	-0-	11824	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	11612	-0-	-1036	-0-	11612	2			Y	-0-					-0-
08	12648	X	11155	-0-	-1493	-0-	11155	2			Y	-0-					-0-
09	11820	X	10640	-0-	-1180	-0-	10639	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6032	-0-	-928	-0-	6030	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	7192	X	6270	-0-	-922	-0-	6269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7050	X	5646	-0-	-1404	-0-	5644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	7285	X	6446	-0-	-839	-0-	6442	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	7285	X	5739	-0-	-1546	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
*09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6224	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
04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	85	1	16500	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	83	1	12593	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	13440	X	10754	-0-	-2686	-0-	84	1	10668	2	N	2	2	8			3
							2	9									
07	17143	X	10963	-0-	-6180	-0-	95	1	10867	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	17143	X	9474	-0-	-7669	-0-	89	1	9378	2	N	6	6	8			3
							7	9									
09	16590	X	7711	-0-	-8879	-0-	77	1	7634	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
04	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4933	-0-	-120	-0-	4932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4860	X	4271	-0-	-589	-0-	4269	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	16261	-0-	-1169	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15784	-0-	-3994	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15172	-0-	-3968	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15184	-0-	-4594	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	15416	-0-	-2936	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	14270	-0-	-1990	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	6226	-0-	-4754	-0-	101	1	6125	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	168	1	9606	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	152	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5246	-0-	-1202	-0-	114	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8593	-0-	-1172	-0-	134	1	8458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9450	X	2055	-0-	-7395	-0-	1	1	2054	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17128	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	18734	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16814	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	17701	X	16292	-0-	-1409	-0-	16288	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	18724	X	15113	-0-	-3611	-0-	15109	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	18120	X	14329	-0-	-3791	-0-	14328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19779	X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2			Y	-0-					-0-
05	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			Y	-0-					-0-
06	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			Y	-0-					-0-
07	20429	X	15876	-0-	-4553	-0-	15876	2			Y	-0-					-0-
08	21545	X	14727	-0-	-6818	-0-	14727	2			Y	-0-					-0-
09	20850	X	13823	-0-	-7027	-0-	13823	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
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11403	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12896	X	12081	-0-	-815	-0-	12079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11700	X	11294	-0-	-406	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12028	X	6896	-0-	-5132	-0-	6894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12090	X	1815	-0-	-10275	-0-	1813	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	11700	X	3423	-0-	-8277	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4548	-0-	-732	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	4589	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	4297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4560	X	4127	-0-	-433	-0-	4127	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
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	2	N	-0-					70
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	219	1	2500	2	N	-0-					70
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	152	1	1732	2	N	-0-					70
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	194	1	2142	2	N	-0-					70
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	209	1	2243	2	N	-0-					70
*09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	165	1	2351	2	N	-0-					70

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

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
04	25110	X	21697	-0-	-3413	-0-	21697	2			N	-0-					20
05	24614	X	21915	-0-	-2699	-0-	21915	2			N	-0-					20
06	23070	X	21124	-0-	-1946	-0-	21124	2			N	-0-					20
07	23312	X	21118	-0-	-2194	-0-	21118	2			N	-0-					20
08	22754	X	20214	-0-	-2540	-0-	20214	2			N	-0-					20
09	21690	X	17504	-0-	-4186	-0-	17504	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37170	X	29586	-0-	-7584	-0-	29586	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29615	-0-	-6159	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	28726	-0-	-4034	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	28589	-0-	-3651	-0-	28589	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	26938	-0-	-5302	-0-	26938	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	25008	-0-	-4572	-0-	25008	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

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
04	77130	X	58828	-0-	-18302	-0-	58828	2			N	-0-					3
05	70432	X	57765	-0-	-12667	-0-	57765	2			N	-0-					3
06	61410	X	57223	-0-	-4187	-0-	57223	2			N	-0-					3
07	63457	X	57570	-0-	-5887	-0-	57570	2			N	-0-					3
08	62372	X	55358	-0-	-7014	-0-	55358	2			N	-0-					3
09	58830	X	53250	-0-	-5580	-0-	53250	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

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
04	236354	X	236354	-0-	-0-	-0-	236354	2			N	-0-					-0-
05	231756	X	230768	-0-	-988	-0-	230768	2			N	-0-					-0-
06	224280	X	210375	-0-	-13905	-0-	210375	2			N	-0-					-0-
07	231756	X	211925	-0-	-19831	-0-	211925	2			N	-0-					-0-
08	231756	X	199257	-0-	-32499	-0-	199257	2			N	-0-					-0-
09	224280	X	183430	-0-	-40850	-0-	183430	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444510	X	318933	-0-	-125577	-0-	318932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	417663	X	310632	-0-	-107031	-0-	310632	2			N	-0-					-0-
06	375600	X	256551	-0-	-119049	-0-	256551	2			N	-0-					-0-
07	363599	X	267868	-0-	-95731	-0-	267868	2			N	-0-					-0-
08	348533	X	274546	-0-	-73987	-0-	274546	2			N	-0-					-0-
09	318930	X	251335	-0-	-67595	-0-	251335	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	708600	X	570558	-0-	-138042	-0-	228	1	570330	2	N	-0-					-0-
05	622449	X	545324	-0-	-77125	-0-	236	1	545088	2	N	-0-					-0-
06	634650	X	494257	-0-	-140393	-0-	228	1	494029	2	N	-0-					-0-
07	655805	X	466336	-0-	-189469	-0-	228	1	466108	2	N	-0-					-0-
08	655805	X	452255	-0-	-203550	-0-	236	1	452019	2	N	-0-					-0-
09	570570	X	411156	-0-	-159414	-0-	228	1	410928	2	N	-0-					-0-

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
04	495540	X	362146	-0-	-133394	-0-	688	1	361451	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	474207	X	350548	-0-	-123659	-0-	710	1	349838	2	Y	-0-					-0-
06	440550	X	322752	-0-	-117798	-0-	689	1	322063	2	Y	-0-					-0-
07	442432	X	319621	-0-	-122811	-0-	718	1	318903	2	Y	-0-					-0-
08	376619	X	305135	-0-	-71484	-0-	715	1	304420	2	Y	-0-					-0-
09	362160	X	281355	-0-	-80805	-0-	695	1	280660	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
04	481230	X	348628	-0-	-132602	-0-	662	1	347966	2	Y	-0-					-0-
05	455421	X	338110	-0-	-117311	-0-	685	1	337425	2	Y	-0-					-0-
06	418050	X	309659	-0-	-108391	-0-	661	1	308998	2	Y	-0-					-0-
07	413633	X	301459	-0-	-112174	-0-	677	1	300782	2	Y	-0-					-0-
08	362669	X	289839	-0-	-72830	-0-	680	1	289159	2	Y	-0-					-0-
09	348630	X	265435	-0-	-83195	-0-	655	1	264780	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598380	X	450568	-0-	-147812	-0-	450568	2			N	-0-					-0-
05	618326	X	435804	-0-	-182522	-0-	435789	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	558360	X	398646	-0-	-159714	-0-	398610	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	536362	X	386161	-0-	-150201	-0-	386161	2			N	-0-					-0-
08	498542	X	365191	-0-	-133351	-0-	365191	2			N	-0-					-0-
09	450570	X	337231	-0-	-113339	-0-	264	1	336967	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	695400	X	624896	-0-	-70504	-0-	125	1	624771	2	Y	-0-					-0-
05	718580	X	579728	-0-	-138852	-0-	126	1	579602	2	Y	-0-					-0-
06	695400	X	522108	-0-	-173292	-0-	123	1	521985	2	Y	-0-					-0-
07	693687	X	485624	-0-	-208063	-0-	119	1	485505	2	Y	-0-					-0-
08	693687	X	471080	-0-	-222607	-0-	128	1	470952	2	Y	-0-					-0-
09	624900	X	425166	-0-	-199734	-0-	124	1	425042	2	Y	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	794820	X	721096	-0-	-73724	-0-	145	1	720951	2	Y	-0-					-0-
05	821314	X	700593	-0-	-120721	-0-	153	1	700440	2	Y	-0-					-0-
06	794820	X	622261	-0-	-172559	-0-	147	1	622110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	796421	X	578515	-0-	-217906	-0-	142	1	578372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	796421	X	558609	-0-	-237812	-0-	151	1	558458	2	Y	-0-					-0-
09	721110	X	500658	-0-	-220452	-0-	146	1	500512	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	461636	-0-	461636	1237450	600	1	461012	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
05	0	W	381305	-0-	381305	1618755	562	1	380717	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	2009319	X	390564	-0-	-1618755	-0-	600	1	389911	2	N	48	48	8			-0-
							53	9									
07	517018	X	358985	-0-	-158033	-0-	620	1	358344	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
08	517018	X	328727	-0-	-188291	-0-	620	1	328090	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
09	461640	X	291639	-0-	-170001	-0-	600	1	290991	2	N	44	44	8			-0-
							48	9									

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1808	-0-	-1732	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

04	5340	X	3027	-0-	-2313	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2668	-0-	-2602	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1350	-0-	-2070	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
*08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*08	1426	N	5	-0-	-1421	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

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
04	4890	X	3869	-0-	-1021	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2282	-0-	-2668	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3988	-0-	-1127	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*08	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3399	-0-	-471	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	1925	-0-	-865	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	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
04	5850	X	3721	-0-	-2129	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2927	-0-	-2746	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2906	-0-	-1654	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4310	-0-	-402	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*08	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2322	-0-	-1938	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	1796	-0-	-2575	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1631	-0-	-1549	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	1788	-0-	-2112	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2213	-0-	-517	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	48992	2			N	-0-					-0-
05	48060	X	48060	-0-	-0-	-0-	48060	2			N	-0-					-0-
06	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	44593	2			N	-0-					-0-
07	44340	X	44340	-0-	-0-	-0-	44340	2			N	-0-					-0-
*08	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	43867	2			N	-0-					-0-
*09	41821	X	41821	-0-	-0-	-0-	41821	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3478	-0-	-812	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1406	-0-	-3027	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3760	-0-	-1324	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
*08	5084	X	3825	-0-	-1259	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5497	-0-	-893	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2907	-0-	-1413	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*08	6448	X	4830	-0-	-1618	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5221	-0-	-1019	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
*08	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	3146	-0-	-3094	-0-	3146	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
04	3030	X	1554	-0-	-1476	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
*08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2752	-0-	-668	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4397	-0-	-1333	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4294	-0-	-1627	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4084	-0-	-1256	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*08	4774	X	3956	-0-	-818	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5950	-0-	-126	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5019	-0-	-861	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
*09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3620	-0-	-310	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2768	-0-	-1076	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3495	-0-	-566	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
*08	4061	X	3825	-0-	-236	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3697	-0-	-263	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4172	-0-	-988	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3957	-0-	-1083	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3848	-0-	-1205	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*08	4898	X	4181	-0-	-717	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4107	-0-	-423	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46410	X	24736	-0-	-21674	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
05	47275	X	38072	-0-	-9203	-0-	38072	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	40222	-0-	-5528	-0-	40222	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37256	-0-	-10019	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
*08	43090	X	33564	-0-	-9526	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
09	40230	X	30149	-0-	-10081	-0-	30149	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2183	-0-	-545	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1467	-0-	-1173	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*08	2728	X	732	-0-	-1996	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	776	-0-	-1474	-0-	776	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
04	8430	X	1191	-0-	-7239	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6277	-0-	-2000	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6456	-0-	-1573	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
*08	8029	X	7419	-0-	-610	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
*09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1879	-0-	-641	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1758	-0-	-282	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	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
04	6060	X	5151	-0-	-909	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4924	-0-	-1338	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4647	-0-	-1413	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
*08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5446	-0-	-734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6276	-0-	-864	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7275	-0-	-2986	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
*08	10261	X	7935	-0-	-2326	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8193	-0-	-1737	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1239	-0-	-1731	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2213	-0-	-577	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3280	-0-	-2030	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4026	-0-	-1151	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3092	-0-	-1738	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4091	-0-	-900	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	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
04	3450	X	2297	-0-	-1153	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	375	-0-	-2849	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1701	-0-	-1523	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	3182	-0-	-3388	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4114	-0-	-1586	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4251	-0-	-833	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*08	6076	X	4152	-0-	-1924	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4604	-0-	-1276	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	607	-0-	-3268	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2016	-0-	-744	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2175	-0-	-429	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588																	
04	8340	X	7511	-0-	-829	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7527	-0-	-688	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7353	-0-	-687	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6995	-0-	-1313	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
*08	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6837	-0-	-663	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071																	
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7921	-0-	-294	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7772	-0-	-508	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8141	-0-	-1190	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
*08	9331	X	7846	-0-	-1485	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	6515	-0-	-2515	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823																	
04	3750	X	2533	-0-	-1217	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3129	-0-	-746	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2403	-0-	-1017	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6913	X	6757	-0-	-156	-0-	674	1	6083	2	N	-0-					-0-
*11	6690	X	6061	-0-	-629	-0-	612	1	5449	2	N	-0-					-0-
*12	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	690	1	5760	2	N	-0-					-0-
*01	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	635	1	5775	2	N	-0-					-0-
*02	6244	X	5909	-0-	-335	-0-	524	1	5385	2	N	-0-					-0-
*03	6789	X	6048	-0-	-741	-0-	526	1	5522	2	N	-0-					-0-
*04	6270	X	5855	-0-	-415	-0-	569	1	5286	2	N	-0-					-0-
*05	6572	X	5935	-0-	-637	-0-	623	1	5312	2	N	-0-					-0-
*06	6360	X	5753	-0-	-607	-0-	707	1	5046	2	N	-0-					-0-
*07	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	621	1	5365	2	N	-0-					-0-
*08	6076	X	5924	-0-	-152	-0-	630	1	5294	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	571	1	4763	2	N	-0-					-0-
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024																	
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5412	2	10	9	Y	9	8	1			1
*09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	299	1	2772	2	N	15	19	1			6
							17	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	368	1	3136	2	N	33	25	1			14
							36	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	403	1	2876	2	N	15	19	1			10
							17	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	338	1	2920	2	N	27	35	1			2
							30	9									
08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	254	1	2134	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1806	-0-	-894	-0-	193	1	1613	2	N	-0-					-0-

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
04	2370	X	1574	-0-	-796	-0-	152	1	1412	2	N	9	13	1			4
							10	9									
05	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	147	1	1254	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1920	X	1197	-0-	-723	-0-	147	1	1046	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	1891	X	1161	-0-	-730	-0-	119	1	1033	2	N	8	9	1			1
							9	9									
08	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	179	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1156	-0-	-404	-0-	124	1	1032	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
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1883	2	22	9	Y	20	19	1			9
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1711	2	20	9	Y	18	18	1			9
06	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1468	2	17	9	Y	15	22	1			2
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	16	1			6
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	920	2	20	9	Y	18	17	1			7
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	773	2	20	9	Y	18	17	1			8

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4411	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6714	2	10	9	Y	9					17
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6020	2	4	9	Y	4	17	1			4
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5708	2	10	9	Y	9					13
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	18	1			4
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4658	2	11	9	Y	10					14

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
04	4800	X	2017	-0-	-2783	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1671	-0-	-2514	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1369	-0-	-2681	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1075	-0-	-1994	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	836	-0-	-1644	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	2409	2	98	9	Y	89	122	1			7
05	2604	N	2192	-0-	-412	-0-	2093	2	99	9	Y	90	80	1			17
06	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	2132	2	86	9	Y	78	78	1			17
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	2180	2	95	9	Y	86	66	1			37
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2333	2	110	9	Y	100	119	1	14	8	4
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2219	2	84	9	Y	76	75	1			5

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			Y	-0-					-0-
05	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
07	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			Y	-0-					-0-
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
*09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7027	2	6	9	N	5	5	8			33
05	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9838	2	9	9	N	8	8	8			33
06	7320	X	6609	-0-	-711	-0-	6600	2	9	9	N	8	8	8			33
07	7564	X	6910	-0-	-654	-0-	6899	2	11	9	N	10	10	8			33
08	8618	X	6862	-0-	-1756	-0-	6862	2			N	-0-					33
09	8340	X	6745	-0-	-1595	-0-	6744	2	1	9	N	1					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

04	4410	X	4114	-0-	-296	-0-	4114	2			N	-0-					104
05	4557	X	4079	-0-	-478	-0-	4079	2			N	-0-					104
06	4410	X	3858	-0-	-552	-0-	3858	2			N	-0-					104
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-					104
08	4371	X	3890	-0-	-481	-0-	3890	2			N	-0-					104
09	4110	X	3690	-0-	-420	-0-	3690	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			Y	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3139	-0-	-911	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

04	13770	X	13348	-0-	-422	-0-	13308	2	40	9	Y	36	48	1			7
05	14229	X	12817	-0-	-1412	-0-	12774	2	43	9	Y	39	41	1			5
06	13770	X	11570	-0-	-2200	-0-	11534	2	36	9	Y	33	35	1			3
07	14229	X	11360	-0-	-2869	-0-	11315	2	45	9	Y	41	41	1			3
08	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10566	2	19	9	Y	17	20	1			-0-
09	13350	X	9996	-0-	-3354	-0-	9996	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1749	-0-	-545	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	396	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	441	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	446	1	3403	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	465	1	3105	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3234	-0-	-951	-0-	457	1	2777	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2948	-0-	-892	-0-	381	1	2567	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	736	-0-	-1154	-0-	23	1	713	2	N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	63	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	51	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	50	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	49	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	601	-0-	-839	-0-	21	1	580	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	82	1	2523	2	N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2862	-0-	-108	-0-	101	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	88	1	2707	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	88	1	2438	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
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	49	1	1224	2	N	7	8	1			3
							8	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	999	2	N	11	11	1			3
							12	9									
06	1050	N	269	-0-	-781	-0-	11	1	257	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	1333	N	183	-0-	-1150	-0-	7	1	175	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	62	-0-	-992	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	270	N	65	-0-	-205	-0-	3	1	62	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
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	35	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	30	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	-0-					-0-
*09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	39	1	1074	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
04	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	3090	X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					60
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2840	2	2	9	N	2					62
06	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2811	2	11	9	N	10					72
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					72
08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-					72
09	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					72

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	310	1	1642	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1790	-0-	-100	-0-	300	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	295	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1831	-0-	-618	-0-	271	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	300	1	1286	2	N	-0-					-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1894	-0-	-926	-0-	378	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	350	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	600	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	563	1	2333	2	N	-0-					-0-
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	535	1	2173	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2416	-0-	-674	-0-	492	1	1924	2	N	-0-					-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2026	-0-	-884	-0-	430	1	1596	2	N	-0-					40
05	2759	X	2197	-0-	-562	-0-	465	1	1732	2	N	-0-					40
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	432	1	1798	2	N	-0-					40
07	2387	X	1209	-0-	-1178	-0-	243	1	966	2	N	-0-					40
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	264	1	2139	2	N	-0-					40
*09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	442	1	1943	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
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3374	-0-	-532	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	547	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	553	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	595	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	566	1	2564	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	555	1	2520	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	606	1	2568	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	444	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2327	-0-	-742	-0-	371	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	313	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	450	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1554	-0-	-988	-0-	203	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1737	-0-	-723	-0-	399	1	1338	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
04	7050	X	6500	-0-	-550	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6832	-0-	-329	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6005	-0-	-925	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5206	-0-	-1769	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5240	-0-	-1611	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1841	-0-	-639	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1486	-0-	-524	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3295	-0-	-275	-0-	3237	2	58	9	Y	53					99
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	2989	2	39	9	Y	35	79	1			55
06	3570	X	2901	-0-	-669	-0-	2868	2	33	9	Y	30	60	1			25
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3003	2	44	9	Y	40					65
08	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2967	2	19	9	Y	17	56	1			26
09	3300	X	2882	-0-	-418	-0-	2837	2	45	9	Y	41					67

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	890	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2075	-0-	-374	-0-	915	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	714	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	910	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	643	1	1695	2	N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	880	1	1377	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	7796	-0-	-1264	-0-	7796	2			N	-0-					18
05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	7831	2			N	-0-					18
06	8220	X	7301	-0-	-919	-0-	7301	2			N	-0-					18
07	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	7257	2			N	-0-					18
08	8153	X	7019	-0-	-1134	-0-	7017	2	2	9	N	2	2	8			18
09	7800	X	6172	-0-	-1628	-0-	6172	2			N	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6087	-0-	-783	-0-	6084	2	3	9	N	3	3	8			5
05	7099	X	5906	-0-	-1193	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			5
06	6870	X	5932	-0-	-938	-0-	5926	2	6	9	N	5	5	8			5
07	6448	X	5608	-0-	-840	-0-	5601	2	7	9	N	6	6	8			5
08	6324	X	4571	-0-	-1753	-0-	4571	2			N	-0-					5
09	6090	X	6079	-0-	-11	-0-	6079	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

04	12000	X	9889	-0-	-2111	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10070	-0-	-2330	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9555	-0-	-2445	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9669	-0-	-2607	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9676	-0-	-802	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9227	-0-	-673	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					167
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2			N	-0-					167
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					167
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					177
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3	9	N	3					180
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					180

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					194
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					194
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					194
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					194
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					194
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					194

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
04	1140	N	417	-0-	-723	-0-	417	2			N	-0-					4
05	3100	N	42872	-0-	39772	39772	42853	2	19	9	N	17	16	8			5
06	3000	N	37772	-0-	34772	74544	37762	2	10	9	N	9	9	8			5
07	3100	N	23566	-0-	20466	95010	23535	2	31	9	N	28					33
08	108364	X	13354	-0-	-95010	-0-	13354	2			N	-0-					33
*09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					4
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					4
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					4
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					4
09	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	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
04	3000	N	4807	-0-	1807	1807	4807	2			N	-0-					13
05	3100	N	9853	-0-	6753	8560	9853	2			N	-0-					13
06	3000	N	5793	-0-	2793	11353	5793	2			N	-0-					13
07	15660	X	4307	-0-	-11353	-0-	4307	2			N	-0-					13
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					13
*09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	N	1					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3788	-0-	-742	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	1752	-0-	-2991	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	1985	-0-	-2605	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

04	1770	N	1498	-0-	-272	-0-	1498	2			N	-0-					9
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					9
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					9
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	N	3					12
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			N	-0-					12
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	4617	-0-	-746	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	5010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

04	5430	X	5197	-0-	-233	-0-	5191	2	6	9	N	5	5	8			53
05	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	2			N	-0-					53
06	5010	X	4587	-0-	-423	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8			53
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	5156	2			N	-0-					53
08	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					53
09	5190	X	4971	-0-	-219	-0-	4971	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

04	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	3000	N	2570	-0-	-430	565	2570	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2883	-0-	-217	348	2883	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2130	-0-	-846	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	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
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2025	-0-	-495	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1759	-0-	-783	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

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
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5117	-0-	-1083	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4763	-0-	-1237	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3283	-0-	-840	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2700	-0-	-1290	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1522	-0-	-2601	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	1966	-0-	-1568	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2327	-0-	-853	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2799	-0-	-1551	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2432	-0-	-2063	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2105	-0-	-2390	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3602	-0-	-748	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2044	-0-	-343	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					2
05	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	3701	2			N	-0-					2
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	2			N	-0-					2
07	3689	X	1269	-0-	-2420	-0-	1269	2			N	-0-					2
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					2
*09	60627	X	60627	-0-	-0-	-0-	60627	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

04	6510	X	2850	-0-	-3660	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	4990	-0-	-1737	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5031	-0-	-2409	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	1621	-0-	-6067	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5279	-0-	-2409	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1705	-0-	-3335	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

04	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	358	-0-	-975	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	86	-0-	-1504	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

04	6720	X	6043	-0-	-677	-0-	6042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6944	X	6501	-0-	-443	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5036	-0-	-1753	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4534	-0-	-1766	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4139	-0-	-661	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4200	-0-	-760	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

04	8040	X	5761	-0-	-2279	-0-	5761	2			N	-0-					20
05	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7918	2	6	9	N	5					25
06	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					25
07	7874	X	2792	-0-	-5082	-0-	2792	2			N	-0-					25
08	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			N	-0-					25
*09	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	23699	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	2			N	-0-					3
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3830	2	1	9	N	1	1	8			3
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					3
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					3
09	3840	X	3441	-0-	-399	-0-	3441	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5947	-0-	-713	-0-	5947	2			N	-0-					2
05	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	2			N	-0-					2
06	6330	X	5868	-0-	-462	-0-	5867	2	1	9	N	1	1	8			2
07	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	5856	2	1	9	N	1	1	8			2
08	6231	X	5914	-0-	-317	-0-	5912	2	2	9	N	2	2	8			2
09	5940	X	5567	-0-	-373	-0-	5567	2			N	-0-					2

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65256	X	65256	-0-	-0-	-0-	65190	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	126274	X	126274	-0-	-0-	-0-	126202	2	72	9	N	65	38	8			27
06	87165	X	87165	-0-	-0-	-0-	87114	2	51	9	N	46	46	8			27
07	74345	X	74345	-0-	-0-	-0-	74309	2	36	9	N	33	33	8			27
08	64782	X	64782	-0-	-0-	-0-	64749	2	33	9	N	30	30	8			27
*09	56372	X	56372	-0-	-0-	-0-	56372	2			N	-0-					27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	3088	-0-	-4142	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6783	-0-	-447	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6643	-0-	-828	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6645	-0-	-1035	-0-	6645	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
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6488	-0-	-673	-0-	6471	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	7161	X	5697	-0-	-1464	-0-	5689	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2487	-0-	-2783	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2789	-0-	-2481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	1763	-0-	-6667	-0-	1763	2			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
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3749	-0-	-1531	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4459	-0-	-2113	-0-	292	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
*09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4246	2	1	9	N	1	1	8			2
05	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2			N	-0-					2
06	4320	X	3904	-0-	-416	-0-	3903	2	1	9	N	1	1	8			2
07	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	4270	2			N	-0-					2
08	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	4159	2			N	-0-					2
09	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4082	2	3	9	N	3					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5349	-0-	-1851	-0-	5348	2	1	9	N	1	1	8			10
05	6603	X	4261	-0-	-2342	-0-	4261	2			N	-0-					10
06	6150	X	4200	-0-	-1950	-0-	4200	2			N	-0-					10
07	6355	X	4222	-0-	-2133	-0-	4222	2			N	-0-					10
08	6169	X	4027	-0-	-2142	-0-	4027	2			N	-0-					10
09	5340	X	3643	-0-	-1697	-0-	3640	2	3	9	N	3					13

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
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1600	-0-	-539	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2389	-0-	-101	-0-	2389	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
04	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					3
05	10199	X	8697	-0-	-1502	-0-	8697	2			N	-0-					3
06	9870	X	8249	-0-	-1621	-0-	8248	2	1	9	N	1	1	8			3
07	10199	X	8337	-0-	-1862	-0-	8336	2	1	9	N	1	1	8			3
08	9889	X	8147	-0-	-1742	-0-	8147	2			N	-0-					3
09	9570	X	7427	-0-	-2143	-0-	7427	2			N	-0-					3

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	4674	-0-	-6672	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	4272	-0-	-6708	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
*09	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	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
04	7800	X	6120	-0-	-1680	-0-	6119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8060	X	6716	-0-	-1344	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6240	-0-	-1560	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6758	X	6635	-0-	-123	-0-	6634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6527	2	6	9	N	5					5
*09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	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
04	17760	X	10026	-0-	-7734	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	8866	-0-	-9486	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
07	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	23287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18847	2	3	9	N	3					3
*09	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			7
05	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44648	2	1	9	N	1	1	8			7
06	32887	X	32887	-0-	-0-	-0-	32886	2	1	9	N	1	1	8			7
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17918	2	1	9	N	1	1	8			7
08	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					7
*09	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	1089	-0-	-3111	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3773	-0-	-1683	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5236	-0-	-44	-0-	5236	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
04	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					5
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					5
06	6990	X	6700	-0-	-290	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			5
07	12307	X	6800	-0-	-5507	-0-	6800	2			N	-0-					5
08	12307	X	6233	-0-	-6074	-0-	6227	2	6	9	N	5					10
09	11910	X	8239	-0-	-3671	-0-	8239	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
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2	2	8			12
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					12
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	7891	2			N	-0-					12
07	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			12
08	9145	X	5376	-0-	-3769	-0-	5376	2			N	-0-					12
09	8850	X	6414	-0-	-2436	-0-	6414	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
04	8760	X	8387	-0-	-373	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8343	-0-	-709	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7427	-0-	-1183	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
07	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	27250	2			N	-0-					-0-
*09	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	20118	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
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6667	2	1	9	N	1	1	8			3
05	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7217	2	1	9	N	1	1	8			3
06	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					3
07	7068	X	6833	-0-	-235	-0-	6833	2			N	-0-					3
08	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6388	2			N	-0-					3
09	6930	X	6543	-0-	-387	-0-	6543	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
04	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	21095	2	1	9	N	1	1	8			13
05	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	33271	2			N	-0-					13
06	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					13
07	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15023	2			N	-0-					13
08	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					13
*09	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					13

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	10531	-0-	-2639	-0-	10529	2	2	9	N	2	2	8			3
05	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	10528	2			N	-0-					3
06	11760	X	10123	-0-	-1637	-0-	10123	2			N	-0-					3
07	11222	X	10282	-0-	-940	-0-	10281	2	1	9	N	1	1	8			3
08	10974	X	10073	-0-	-901	-0-	10071	2	2	9	N	2	2	8			3
09	10530	X	9454	-0-	-1076	-0-	9454	2			N	-0-					3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	990	-0-	-4800	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	549	-0-	-5434	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					7
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	23376	2			N	-0-					7
06	22046	X	22046	-0-	-0-	-0-	22045	2	1	9	N	1	1	8			7
07	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					7
08	15376	X	13652	-0-	-1724	-0-	13652	2			N	-0-					7
09	14880	X	12429	-0-	-2451	-0-	12426	2	3	9	N	3					10

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	10935	-0-	-675	-0-	10931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	11997	X	11083	-0-	-914	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10833	-0-	-567	-0-	10832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11656	X	11294	-0-	-362	-0-	11292	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10846	-0-	-104	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10331	-0-	-1309	-0-	10331	2			N	-0-					2
05	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	10615	2			N	-0-					2
06	11130	X	10085	-0-	-1045	-0-	10084	2	1	9	N	1	1	8			2
07	11501	X	10371	-0-	-1130	-0-	10370	2	1	9	N	1	1	8			2
08	11501	X	10157	-0-	-1344	-0-	10157	2			N	-0-					2
09	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18390	X	13680	-0-	-4710	-0-	13678	2	2	9	N	2	2	8			7
05	81271	X	81271	-0-	-0-	-0-	81270	2	1	9	N	1	1	8			7
06	55967	X	55967	-0-	-0-	-0-	55967	2			N	-0-					7
07	42488	X	42488	-0-	-0-	-0-	42486	2	2	9	N	2	2	8			7
08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	33270	2			N	-0-					7
*09	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	27511	2	17	9	N	15					22

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220596	X	220596	-0-	-0-	-0-	220383	2	213	9	N	194	194	8			2
05	212753	X	212753	-0-	-0-	-0-	212717	2	36	9	N	33	33	8			2
06	194258	X	194258	-0-	-0-	-0-	194232	2	26	9	N	24	24	8			2
07	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2			N	-0-					2
08	178433	X	178433	-0-	-0-	-0-	178432	2	1	9	N	1					3
*09	164207	X	164207	-0-	-0-	-0-	164179	2	28	9	N	25	25	8			3

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225051	X	225051	-0-	-0-	-0-	224856	2	195	9	N	177	177	8			-0-
05	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	219409	2	41	9	N	37	37	8			-0-
06	199270	X	199270	-0-	-0-	-0-	199235	2	35	9	N	32	32	8			-0-
07	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	187781	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	178133	X	178133	-0-	-0-	-0-	178127	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	161072	X	161072	-0-	-0-	-0-	161055	2	17	9	N	15	15	8			-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/23/2019 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
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		50089	-0-	50089	50089	50033	2	56	9	N	51	51	8			-0-
*05	496940	X	446851	-0-	-50089	-0-	446740	2	111	9	N	101	101	8			-0-
*06	450480	X	423795	-0-	-26685	-0-	423665	2	130	9	N	118	118	8			-0-
*07	465496	X	392129	-0-	-73367	-0-	392026	2	103	9	N	94	94	8			-0-
*08	465496	X	348315	-0-	-117181	-0-	348232	2	83	9	N	75	75	8			-0-
*09	450480	X	304877	-0-	-145603	-0-	304877	2			N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	235378	-0-	235378	235378	235344	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*06	0	W	550970	-0-	550970	786348	550875	2	95	9	N	86	86	8			-0-
*07	0	W	547888	-0-	547888	1334236	547858	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*08	0	W	501613	-0-	501613	1835849	501604	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	0	W	400283	-0-	400283	2236132	400283	2			N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/23/2019 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		49581	-0-	49581	49581	49547	2	34	9	N	31	31	8			-0-
*05	0	W	351573	-0-	351573	401154	351494	2	79	9	N	72	72	8			-0-
*06	0	W	314790	-0-	314790	715944	314735	2	55	9	N	50	50	8			-0-
*07	0	W	288452	-0-	288452	1004396	288391	2	61	9	N	55	55	8			-0-
*08	0	W	258383	-0-	258383	1262779	258331	2	52	9	N	47	47	8			-0-
*09	0	W	223527	-0-	223527	1486306	223527	2			N	-0-					-0-

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
*05	0	W	229176	-0-	229176	229176	229131	2	45	9	N	41	41	8			-0-
*06	0	W	527633	-0-	527633	756809	527552	2	81	9	N	74	74	8			-0-
*07	0	W	496434	-0-	496434	1253243	496419	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*08	0	W	452965	-0-	452965	1706208	452965	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	379428	-0-	379428	2085636	379428	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	126	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	43	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	35	1	1125	2	Y	3	68	1			25
								3	9									
05	1271	N	943	-0-		-328	-0-	27	1	915	2	Y	1					26
								1	9									
06	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	1					27
								1	9									
07	1209	N	1088	-0-		-121	-0-	31	1	1056	2	Y	1					28
								1	9									
08	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	32	1	1206	2	Y	3					31
								3	9									
*09	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	30	1	1162	2	Y	1					32
								1	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	49	1	1563	2	Y	4	27	1			13
								4	9									
05	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	48	1	1624	2	Y	1					14
								1	9									
06	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	45	1	1539	2	Y	2					16
								2	9									
07	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	44	1	1493	2	Y	2					18
								2	9									
08	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	40	1	1517	2	Y	4					22
								4	9									
09	1380	N	1329	-0-		-51	-0-	33	1	1295	2	Y	1					23
								1	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	920	N	920	-0-		-0-	-0-	27	1	862	2	Y	28	87	1			55
								31	9									
05	907	N	907	-0-		-0-	-0-	26	1	870	2	Y	10					65
								11	9									
06	832	N	832	-0-		-0-	-0-	23	1	796	2	Y	12					77
								13	9									
07	837	N	749	-0-		-88	-0-	21	1	716	2	Y	11					88
								12	9									
08	837	N	745	-0-		-92	-0-	19	1	700	2	Y	24					112
								26	9									
09	810	N	687	-0-		-123	-0-	17	1	662	2	Y	7					119
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2690	-0-		-130	-0-	58	1	2599	2	Y	30	33	1			20
								33	9									
05	2914	X	2766	-0-		-148	-0-	62	1	2670	2	Y	31	19	1			32
								34	9									
06	2820	X	2728	-0-		-92	-0-	63	1	2636	2	Y	26	26	1			32
								29	9									
07	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	66	1	2894	2	Y	27	25	1			34
								30	9									
08	3100	N	3190	-0-		90	90	71	1	3068	2	Y	46	55	1			25
								51	9									
*09	3000	N	2984	-0-		-16	74	63	1	2868	2	Y	48	50	1			23
								53	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	71	1	4392	2	Y	86	15	1	69	8	5
							95	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	139	1	7447	2	Y	100	23	1	77	8	5
							110	9									
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	119	1	6209	2	Y	24	12	1			17
							26	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	103	1	5718	2	Y	51	24	1	32	8	12
							56	9									
08	5518	X	5371	-0-	-147	-0-	103	1	5228	2	Y	36	21	1	20	8	7
							40	9									
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	95	1	5133	2	Y	17	10	1			14
							19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	408	1	14871	2	Y	-0-					25
05	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1230	1	15179	2	Y	208	177	1	1	8	55
							229	9									
06	14880	X	13992	-0-	-888	-0-	1150	1	12839	2	Y	3					58
							3	9									
07	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	1640	1	14335	2	Y	7					65
							8	9									
08	15934	X	4142	-0-	-11792	-0-	4140	2	2	9	Y	2					67
*09	17203	X	17203	-0-	-0-	-0-	508	1	16677	2	Y	16	13	8			70
							18	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	71	1	2580	2	Y	-0-					41
05	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	187	1	2304	2	Y	10	1	8			50
							11	9									
06	2670	X	2090	-0-	-580	-0-	172	1	1918	2	Y	-0-					50
07	2759	X	2106	-0-	-653	-0-	216	1	1890	2	Y	-0-					50
08	2728	X	1366	-0-	-1362	-0-	1366	2			Y	-0-					50
09	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	59	1	1504	2	Y	13	13	8			50
							14	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8986	-0-	-224	-0-	240	1	8746	2	Y	-0-					25
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	705	1	8701	2	Y	-0-					25
06	8910	X	7132	-0-	-1778	-0-	586	1	6545	2	Y	1					26
							1	9									
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	961	1	8397	2	Y	1					27
							1	9									
08	9393	X	4694	-0-	-4699	-0-	4693	2	1	9	Y	1					28
09	9090	X	6866	-0-	-2224	-0-	257	1	6587	2	Y	20	13	8			35
							22	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3882	-0-		-108	-0-	168	1	3712	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	3937	X	1525	-0-		-2412	-0-	74	1	1395	2	Y	51	37	1	3	8	12
								56	9									
06	3690	X	1925	-0-		-1765	-0-	76	1	1846	2	Y	3	2	8			13
								3	9									
07	3999	X	2251	-0-		-1748	-0-	123	1	2124	2	Y	4	11	1	4	8	2
								4	9									
08	3999	X	1715	-0-		-2284	-0-	23	1	1688	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
								4	9									
09	3870	X	1562	-0-		-2308	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	8			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	100	1	4457	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
05	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	92	1	3950	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
06	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	72	1	2997	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
07	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	74	1	3264	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
08	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	91	1	3935	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
*09	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	72	1	3269	2	Y	7	8	1			3
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	50	1	3077	2	Y	22	21	1			7
								24	9									
05	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	73	1	3904	2	Y	22	25	1			4
								24	9									
06	3570	X	2241	-0-		-1329	-0-	42	1	2181	2	Y	16	9	1			11
								18	9									
07	3689	X	2928	-0-		-761	-0-	51	1	2857	2	Y	18	17	1			12
								20	9									
08	3999	X	2827	-0-		-1172	-0-	54	1	2755	2	Y	16	21	1			7
								18	9									
09	3870	X	1871	-0-		-1999	-0-	34	1	1825	2	Y	11	9	1			9
								12	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3863	X	3863	-0-		-0-	-0-	103	1	3760	2	Y	-0-					63
05	4461	X	4461	-0-		-0-	-0-	334	1	4126	2	Y	1	1	8			63
								1	9									
06	3240	X	3157	-0-		-83	-0-	260	1	2897	2	Y	-0-					63
07	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	412	1	3599	2	Y	5					68
								6	9									
08	3472	X	2172	-0-		-1300	-0-	2170	2	2	9	Y	2					70
*09	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	135	1	3468	2	Y	38					108
								42	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1688	2	Y	98	88	1			27
							108	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	62	70	1	3	8	16
							68	9									
06	3000	N	3230	-0-	230	230	123	1	3020	2	Y	79	2	8			93
							87	9									
07	3100	N	4632	-0-	1532	1762	250	1	4309	2	Y	66	79	1	4	8	76
							73	9									
08	3100	N	3483	-0-	383	2145	44	1	3311	2	Y	116	65	1	4	8	123
							128	9									
*09	5420	X	3275	-0-	-2145	-0-	3124	2	151	9	Y	137	115	1	4	8	141

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
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2732	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3625	2	54	9	N	49	3	8			73
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	2940	2	44	9	N	40					113
07	3379	X	2750	-0-	-629	-0-	2746	2	4	9	N	4					117
08	3472	X	2637	-0-	-835	-0-	2602	2	35	9	N	32					149
09	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3089	2	25	9	N	23	18	8			154

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	69	1	2505	2	Y	22					120
							24	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	197	1	2434	2	Y	-0-					120
06	2760	N	2230	-0-	-530	-0-	181	1	2026	2	Y	21	1	8			140
							23	9									
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	290	1	2535	2	Y	2					142
							2	9									
08	2635	N	825	-0-	-1810	-0-	825	2			Y	-0-					142
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	96	1	2453	2	Y	41	13	8			170
							45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	104	1	3114	2	Y	7	4	1	1	8	3
							8	9									
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	85	1	2858	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2765	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	97	1	2668	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	98	1	2692	2	Y	6	3	1	1	8	3
							7	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	153	1	4899	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	164	1	4931	2	Y	42	31	1	1	8	18
							46	9									
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	128	1	4276	2	Y	30	42	1			6
							33	9									
07	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	118	1	3964	2	Y	27	24	1			9
							30	9									
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	148	1	4047	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
09	4740	X	4023	-0-	-717	-0-	140	1	3849	2	Y	31	26	1	1	8	15
							34	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2482	2	15	9	N	14	1	8			130
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2522	2	21	9	N	19	7	8			142
06	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2339	2	13	9	N	12	4	8			150
07	2635	X	2383	-0-	-252	-0-	2360	2	23	9	N	21	7	8			164
08	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2348	2	20	9	N	18	8	8			174
09	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	2110	2	22	9	N	20	10	8			184

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2901	-0-	-189	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3078	-0-	-342	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5463	2	97	9	Y	88	90	1			19
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5225	2	59	9	Y	54	62	1			11
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4588	2	55	9	Y	50	54	1			7
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4618	2	53	9	Y	48	41	1			14
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4332	2	47	9	Y	43	43	1			14
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4212	2	46	9	Y	42	47	1			9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10374	2	278	9	Y	253	239	1			55
05	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	11891	2	206	9	Y	187	203	1			39
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9016	2	163	9	Y	148	165	1			22
07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8540	2	147	9	Y	134	115	1			41
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3346	2	56	9	Y	51	75	1			17
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3337	2	55	9	Y	50	57	1			10

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1812	-0-	-78	-0-	1809	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3710	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3384	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3431	2	3	9	Y	3	3	1			1
*09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3788	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3833	-0-	-217	-0-	2	1	3763	2	Y	62	59	1			18
							68	9									
05	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	2	1	3973	2	Y	61	62	1			17
							67	9									
06	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	2	1	3785	2	Y	56	58	1			15
							62	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	2	1	4952	2	Y	70	67	1			18
							77	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	2	1	5147	2	Y	69	74	1			13
							76	9									
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4332	2	Y	56	45	1			24
							62	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					3
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	122	1	2876	2	Y	4	4	1	2	8	1
							4	9									
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	137	1	3090	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
07	3100	N	3402	-0-	302	302	128	1	3270	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
08	3100	N	3480	-0-	380	682	137	1	3339	2	Y	4	3	8			4
							4	9									
*09	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	124	1	3094	2	Y	5	4	1	3	8	2
							6	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8856	-0-	-144	-0-	3	1	8739	2	Y	104	98	1			31
							114	9									
05	9300	X	8798	-0-	-502	-0-	3	1	8688	2	Y	97	101	1			27
							107	9									
06	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	3	1	8531	2	Y	91	93	1			25
							100	9									
07	9951	X	6497	-0-	-3454	-0-	3	1	6421	2	Y	66	74	1			17
							73	9									
08	9951	X	6170	-0-	-3781	-0-	2	1	6103	2	Y	59	65	1			11
							65	9									
09	8850	X	6069	-0-	-2781	-0-	2	1	6005	2	Y	56	43	1			24
							62	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9150	2	120	9	Y	109	104	1			49
05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	8957	2	145	9	Y	132	117	1			64
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8060	2	149	9	Y	135	133	1			66
07	6944	X	6855	-0-	-89	-0-	6750	2	105	9	Y	95	127	1			34
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8536	2	180	9	Y	164	144	1			54
*09	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9354	2	146	9	Y	133	136	1			51

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

04	6720	X	5461	-0-	-1259	-0-	2	1	5313	2	Y	133	119	1			38
							146	9									
05	6944	X	5912	-0-	-1032	-0-	2	1	5759	2	Y	137	136	1			39
							151	9									
06	6120	X	5459	-0-	-661	-0-	2	1	5325	2	Y	120	127	1			32
							132	9									
07	6324	X	5676	-0-	-648	-0-	2	1	5541	2	Y	121	122	1			31
							133	9									
08	5921	X	5386	-0-	-535	-0-	2	1	5264	2	Y	109	119	1			21
							120	9									
09	5730	X	4828	-0-	-902	-0-	2	1	4721	2	Y	95	75	1			41
							105	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6018	2	123	9	Y	112	113	1			50
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5006	2	127	9	Y	115	109	1			56
06	5520	X	5338	-0-	-182	-0-	5189	2	149	9	Y	135	125	1			66
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6466	2	155	9	Y	141	157	1			50
08	6355	X	2047	-0-	-4308	-0-	1982	2	65	9	Y	59	90	1			19
*09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6687	2	163	9	Y	148	111	1			56

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

04	6780	X	6200	-0-	-580	-0-	6182	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6791	2	24	9	Y	22	18	1			11
06	6780	X	5943	-0-	-837	-0-	5920	2	23	9	Y	21	22	1			10
07	7006	X	5831	-0-	-1175	-0-	5811	2	20	9	Y	18	21	1			7
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7603	2	34	9	Y	31	28	1			10
*09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6850	2	23	9	Y	21	23	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

04	3630	X	2942	-0-	-688	-0-	2903	2	39	9	Y	35	36	1			16
05	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3410	2	56	9	Y	51	42	1			25
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3082	2	57	9	Y	52	52	1			25
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3213	2	51	9	Y	46	54	1			17
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4975	2	107	9	Y	97	82	1			32
*09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6314	2	100	9	Y	91	88	1			35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	135	1	5245	2	Y	23					58
							25	9									
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	122	1	4922	2	Y	7					65
							8	9									
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	160	1	5856	2	Y	18					83
							20	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	214	1	7433	2	Y	41	67	1			57
							45	9									
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	214	1	7693	2	Y	22					79
							24	9									
*09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	198	1	7370	2	Y	24					103
							26	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	95	1	3690	2	Y	46					129
							51	9									
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	99	1	3999	2	Y	15					144
							17	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	71	1	2624	2	Y	2					146
							2	9									
07	2759	X	2354	-0-	-405	-0-	66	1	2285	2	Y	3	117	1			32
							3	9									
08	4123	X	1725	-0-	-2398	-0-	47	1	1677	2	Y	1					33
							1	9									
09	3990	X	1732	-0-	-2258	-0-	45	1	1686	2	Y	1					34
							1	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	136	1	6245	2	Y	111	88	1			39
							122	9									
05	5301	X	4539	-0-	-762	-0-	102	1	4353	2	Y	76	86	1			29
							84	9									
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	Y	69	75	1			23
							76	9									
07	6727	X	4647	-0-	-2080	-0-	102	1	4467	2	Y	71	76	1			18
							78	9									
08	6727	X	3039	-0-	-3688	-0-	62	1	2923	2	Y	49	60	1			7
							54	9									
09	6510	X	3847	-0-	-2663	-0-	86	1	3696	2	Y	59	33	1			33
							65	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	14107	-0-	-2213	-0-	298	1	13668	2	Y	128	108	1			45
							141	9									
05	16864	X	12777	-0-	-4087	-0-	290	1	12355	2	Y	120	164	1			1
							132	9									
06	14400	X	11705	-0-	-2695	-0-	259	1	11333	2	Y	103	70	1			34
							113	9									
07	14570	X	11639	-0-	-2931	-0-	258	1	11272	2	Y	99	108	1			25
							109	9									
08	14570	X	12828	-0-	-1742	-0-	263	1	12437	2	Y	116	124	1			17
							128	9									
09	14100	X	11143	-0-	-2957	-0-	250	1	10787	2	Y	96	59	1			54
							106	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	360	1	16505	2	Y	132	160	1			1
							145	9									
05	17391	X	14056	-0-	-3335	-0-	318	1	13551	2	Y	170	106	1			65
							187	9									
06	15720	X	13608	-0-	-2112	-0-	301	1	13138	2	Y	154	212	1			7
							169	9									
07	17577	X	13769	-0-	-3808	-0-	304	1	13299	2	Y	151	121	1			37
							166	9									
08	17577	X	13480	-0-	-4097	-0-	276	1	13030	2	Y	158	171	1			24
							174	9									
09	17010	X	12539	-0-	-4471	-0-	280	1	12106	2	Y	139	85	1			78
							153	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

04	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3145	-0-	-823	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2700	-0-	-1547	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3075	-0-	-1335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					11
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					11
06	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					11
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					11
08	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2			Y	-0-					11
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5880	-0-	-1312	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6007	-0-	-953	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6051	-0-	-366	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5188	-0-	-1022	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	2151	-0-	-339	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6870	X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6231	-0-	-549	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6248	-0-	-603	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6052	-0-	-644	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5915	-0-	-565	-0-	5915	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
04	9060	X	6281	-0-	-2779	-0-	6281	2			Y	-0-					54
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					54
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					54
07	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			Y	-0-					54
08	31687	X	31687	-0-	-0-	-0-	31687	2			Y	-0-					54
*09	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	18986	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					20
05	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	2092	2	14	9	N	13					33
06	2190	X	2001	-0-	-189	-0-	2001	2			N	-0-					33
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					33
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49					82
*09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2260	2	22	9	N	20					102

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2261	-0-	-649	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6740	-0-	-670	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6954	-0-	-114	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6689	-0-	-286	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6255	-0-	-675	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6092	-0-	-1069	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5496	-0-	-1434	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6162	-0-	-813	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
*09	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6659	-0-	-541	-0-	7	1	6652	2	N	-0-			-0-
05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7	1	7411	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	7135	-0-	-545	-0-	7	1	7128	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7223	-0-	-713	-0-	7	1	7216	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	7	1	7134	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	7	1	6586	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	7	1	3680	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	7	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	7	1	3730	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	7	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	7	1	3665	2	N	-0-			-0-
*09	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	641	1	4258	2	N	-0-			-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

04	9420	X	3973	-0-	-5447	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
06	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
07	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-			-0-
*09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	4	1	4438	2	N	-0-			3
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	5	1	4750	2	N	-0-			3
06	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	5	1	4561	2	N	-0-			3
07	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	5	1	4677	2	N	-0-			3
08	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	5	1	4655	2	N	-0-			3
09	4590	X	4401	-0-	-189	-0-	4	1	4397	2	N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3870	-0-	-1200	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	19	-0-	-5592	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
*09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

04	8910	X	7386	-0-	-1524	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7035	-0-	-1875	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7309	-0-	-1619	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7022	-0-	-1224	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7011	-0-	-369	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

04	4770	X	4311	-0-	-459	-0-	190	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4594	-0-	-176	-0-	202	1	4392	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4569	-0-	-267	-0-	201	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4620	-0-	-588	-0-	203	1	4416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5040	X	4576	-0-	-464	-0-	201	1	4375	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5	1	5081	2	N	-0-					5
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5	1	5301	2	N	-0-					5
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5	1	5083	2	N	-0-					5
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5	1	5295	2	N	-0-					5
08	5146	X	4572	-0-	-574	-0-	5	1	4567	2	N	-0-					5
09	4980	X	3982	-0-	-998	-0-	4	1	3978	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

04	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4678	-0-	-685	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5073	-0-	-117	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4802	-0-	-268	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	N	-0-			-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	8	1	7912	2	N	-0-			-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7	1	7458	2	N	-0-			-0-
07	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	8	1	7545	2	N	-0-			-0-
08	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	7	1	6623	2	N	-0-			-0-
*09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

04	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
06	2640	X	2015	-0-	-625	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
07	2573	X	2234	-0-	-339	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
09	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1963	2			N	-0-			-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

04	332049	X	332049	-0-	-0-	-0-	657	1	331392	2	N	-0-			-0-
05	343628	X	343628	-0-	-0-	-0-	678	1	342950	2	N	-0-			-0-
06	295584	X	295584	-0-	-0-	-0-	585	1	294999	2	N	-0-			-0-
07	283292	X	283292	-0-	-0-	-0-	561	1	282731	2	N	-0-			-0-
08	154157	X	154157	-0-	-0-	-0-	305	1	153852	2	N	-0-			-0-
*09	225960	X	225960	-0-	-0-	-0-	448	1	225512	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

04	5880	X	4747	-0-	-1133	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	4316	-0-	-1760	-0-	9	1	4307	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	11	1	5511	2	N	-0-			-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	10	1	5220	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	7	1	3451	2	N	-0-			-0-
*09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	11	1	5791	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

04	6300	X	3936	-0-	-2364	-0-	8	1	3928	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5007	-0-	-1317	-0-	10	1	4997	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	2161	-0-	-3959	-0-	4	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	12	1	5988	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	1732	-0-	-3290	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	10	1	4993	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

04	12210	X	11772	-0-	-438	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
05	12369	X	11525	-0-	-844	-0-	11525	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	11015	-0-	-925	-0-	11015	2			N	-0-			-0-
07	12338	X	12018	-0-	-320	-0-	12018	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	12026	-0-	-126	-0-	12026	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2			N	-0-			-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

04	5460	X	3064	-0-	-2396	-0-	6	1	3058	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	6	1	3236	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3145	-0-	-1115	-0-	6	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	2852	-0-	-1550	-0-	6	1	2846	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	2868	-0-	-1534	-0-	6	1	2862	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	5	1	2669	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	43110	X	37160	-0-	-5950	-0-	37	1	37123	2	N	-0-			-0-
05	44547	X	35022	-0-	-9525	-0-	36	1	34986	2	N	-0-			-0-
06	43110	X	33619	-0-	-9491	-0-	33	1	33586	2	N	-0-			-0-
07	40951	X	32303	-0-	-8648	-0-	32	1	32271	2	N	-0-			-0-
08	40951	X	31541	-0-	-9410	-0-	31	1	31510	2	N	-0-			-0-
*09	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	30	1	30385	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

04	4440	X	4427	-0-	-13	-0-	4427	2			Y	-0-			-0-
05	5983	X	4350	-0-	-1633	-0-	4350	2			Y	-0-			-0-
06	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	4493	2			Y	-0-			-0-
07	5983	X	4159	-0-	-1824	-0-	4159	2			Y	-0-			-0-
08	5053	X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2			Y	-0-			-0-
09	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

04	4380	X	4143	-0-	-237	-0-	4	1	4139	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3951	-0-	-513	-0-	4	1	3947	2	N	-0-			-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4	1	4031	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	4	1	3910	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	4	1	3957	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3460	-0-	-680	-0-	3	1	3457	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

04	10050	X	9308	-0-	-742	-0-	9308	2			N	-0-			-0-
05	10385	X	8063	-0-	-2322	-0-	8063	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8504	-0-	-1396	-0-	8504	2			N	-0-			-0-
07	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8506	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	7309	-0-	-2301	-0-	7309	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8697	-0-	-603	-0-	8697	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

04	4140	X	1533	-0-	-2607	-0-	3	1	1530	2	N	-0-			-0-
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	9	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	2031	-0-	-2439	-0-	4	1	2027	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	9	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	4	1	2073	2	N	-0-			-0-
*09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	11	1	5627	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

04	37500	X	30318	-0-	-7182	-0-	30318	2			N	-0-			-0-
05	36239	X	24407	-0-	-11832	-0-	24407	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	10156	-0-	-22814	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	51417	X	51417	-0-	-0-	-0-	51417	2			N	-0-			-0-
*09	33744	X	33744	-0-	-0-	-0-	33744	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	8	1	3889	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	1653	-0-	-1850	-0-	3	1	1650	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	6	1	3069	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2539	-0-	-1491	-0-	5	1	2534	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	6	1	3102	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	2882	-0-	-1018	-0-	6	1	2876	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	12	1	6093	2	N	-0-			-0-
05	5146	X	3540	-0-	-1606	-0-	7	1	3533	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4029	-0-	-951	-0-	8	1	4021	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4393	-0-	-1931	-0-	9	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4191	-0-	-2133	-0-	8	1	4183	2	N	-0-			-0-
09	6120	X	3755	-0-	-2365	-0-	7	1	3748	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	3870	-0-	-1679	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
07	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5927	-0-	-1063	-0-	5927	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	61067	X	61067	-0-	-0-	-0-	61067	2			N	-0-			-0-
05	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	55662	2			N	-0-			-0-
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-			-0-
08	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	43624	2			N	-0-			-0-
*09	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	7	1	6945	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	1665	-0-	-4721	-0-	2	1	1663	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			-0-
09	6960	X	1592	-0-	-5368	-0-	2	1	1590	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8056	-0-	-944	-0-	8	1	8048	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8895	-0-	-281	-0-	9	1	8886	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8407	-0-	-473	-0-	8	1	8399	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	9	1	8667	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8324	-0-	-759	-0-	8	1	8316	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8187	-0-	-423	-0-	8	1	8179	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5	1	5424	2	N	-0-			-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	4	1	3407	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	4720	-0-	4720	4720	5	1	4715	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	10122	-0-	10122	14842	10	1	10112	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	152209	-0-	152209	167051	151	1	152058	2	N	-0-			-0-
*09	348258	X	181207	-0-	-167051	-0-	179	1	181028	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

04	4260	X	3811	-0-	-449	-0-	8	1	3803	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3059	-0-	-1343	-0-	6	1	3053	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3202	-0-	-1058	-0-	6	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-	5	1	2341	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3208	-0-	-602	-0-	6	1	3202	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

04	4380	X	3860	-0-	-520	-0-	8	1	3852	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3096	-0-	-903	-0-	6	1	3090	2	N	-0-			-0-
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	8	1	4188	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	7	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	6	1	3192	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	2980	-0-	-1220	-0-	6	1	2974	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

04	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	7	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	9	1	4738	2	N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	11	1	5380	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3513	-0-	-1261	-0-	7	1	3506	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	9	1	4422	2	N	-0-			-0-
*09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

04	13140	X	11118	-0-	-2022	-0-	11118	2			N	-0-			-0-
05	13578	X	10791	-0-	-2787	-0-	10791	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	9504	-0-	-3636	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
07	13454	X	9747	-0-	-3707	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	9419	-0-	-3105	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
09	11130	X	8977	-0-	-2153	-0-	8977	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-			-0-
06	1950	X	1517	-0-	-433	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07	1736	X	589	-0-	-1147	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	1773	-0-	-1887	-0-	1773	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

04	3000	N	7299	-0-	4299	4299	7299	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	2408	-0-	-692	3607	2408	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	2268	-0-	-732	2875	2268	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
09	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	2595	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84654	X	84654	-0-	-0-	-0-	84654	2			N	-0-					-0-
05	75987	X	75987	-0-	-0-	-0-	75987	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15903	-0-	-267	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	35567	X	35567	-0-	-0-	-0-	35567	2			N	-0-					-0-
08	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
*09	69113	X	69113	-0-	-0-	-0-	69113	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12240	X	11381	-0-	-859	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	12121	-0-	-310	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10783	-0-	-1247	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10902	-0-	-847	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10730	-0-	-1391	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10263	-0-	-1467	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68276	X	68276	-0-	-0-	-0-	68276	2			N	-0-					-0-
05	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	46927	2			N	-0-					-0-
06	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	65542	X	65542	-0-	-0-	-0-	65542	2			N	-0-					-0-
*09	58995	X	58995	-0-	-0-	-0-	58995	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	16	1	16520	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	14840	-0-	-970	-0-	15	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13753	-0-	-797	-0-	14	1	13739	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	14144	-0-	-2937	-0-	14	1	14130	2	N	-0-					-0-
08	17081	X	13427	-0-	-3654	-0-	13	1	13414	2	N	-0-					-0-
09	16530	X	14134	-0-	-2396	-0-	14	1	14120	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	4	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	1921	-0-	-1675	-0-	2	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	680	-0-	-3257	-0-	1	1	679	2	N	-0-					-0-
08	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	6	1	5914	2	N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	6	1	5757	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3462	-0-	-648	-0-	7	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	8	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1908	-0-	-942	-0-	4	1	1904	2	N	-0-					-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	7	1	3605	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	5	1	2674	2	N	-0-					-0-
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	8	1	3935	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	433990	X	433990	-0-	-0-	-0-	430	1	433560	2	N	-0-					-0-
05	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	8	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	477316	X	477316	-0-	-0-	-0-	471	1	476845	2	N	-0-					-0-
07	657217	X	657217	-0-	-0-	-0-	649	1	656568	2	N	-0-					-0-
08	579923	X	579923	-0-	-0-	-0-	577	1	579346	2	N	-0-					-0-
*09	536342	X	536342	-0-	-0-	-0-	529	1	535813	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7313	-0-	-1417	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7084	-0-	-1937	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6592	-0-	-2138	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7056	-0-	-725	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6233	-0-	-1087	-0-	6233	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

04	6000	X	4573	-0-	-1427	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1895	-0-	-4105	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	1114	-0-	-4311	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

04	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3509	-0-	-1079	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1401	-0-	-2769	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

04	6990	X	942	-0-	-6048	-0-	1	1	941	2	N	-0-					-0-
05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	3	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1525	-0-	-2045	-0-	2	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	7	1	6696	2	N	-0-					-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6	1	6314	2	N	-0-					-0-
*09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	151	1	3326	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	9	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3457	-0-	-1100	-0-	7	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3195	-0-	-1215	-0-	6	1	3189	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2410	-0-	-2116	-0-	5	1	2405	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	7	1	3459	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3275	-0-	-1105	-0-	6	1	3269	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

04	4350	X	3863	-0-	-487	-0-	8	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	3699	-0-	-1726	-0-	7	1	3692	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3108	-0-	-2742	-0-	6	1	3102	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	2517	-0-	-3528	-0-	5	1	2512	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3489	-0-	-2556	-0-	7	1	3482	2	N	-0-					-0-
*09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	8	1	4047	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

04	470718	X	470718	-0-	-0-	-0-	915	1	469803	2	N	-0-					-0-
05	520771	X	520771	-0-	-0-	-0-	1036	1	519735	2	N	-0-					-0-
06	473655	X	473655	-0-	-0-	-0-	934	1	472721	2	N	-0-					-0-
07	565845	X	565845	-0-	-0-	-0-	1117	1	564728	2	N	-0-					-0-
08	368469	X	368469	-0-	-0-	-0-	733	1	367736	2	N	-0-					-0-
*09	411082	X	411082	-0-	-0-	-0-	809	1	410273	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	10	1	9817	2	N	-0-			-0-
05	10106	X	8596	-0-	-1510	-0-	9	1	8587	2	N	-0-			-0-
06	9570	X	8800	-0-	-770	-0-	9	1	8791	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	7988	-0-	-2180	-0-	8	1	7980	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	7555	-0-	-2613	-0-	8	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	7685	-0-	-2155	-0-	8	1	7677	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42090	X	32735	-0-	-9355	-0-	65	1	32670	2	N	-0-			-0-
05	43493	X	31319	-0-	-12174	-0-	62	1	31257	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	28568	-0-	-12172	-0-	57	1	28511	2	N	-0-			-0-
07	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	59	1	29957	2	N	-0-			-0-
08	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	61	1	30604	2	N	-0-			-0-
*09	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	60	1	30094	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	2703	-0-	-2577	-0-	5	1	2698	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	5	1	2445	2	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	7	1	3401	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	2397	-0-	-1075	-0-	5	1	2392	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	5	1	2413	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2422	-0-	-998	-0-	5	1	2417	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	16	1	8199	2	N	-0-			-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	12	1	6001	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4588	-0-	-722	-0-	9	1	4579	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	3655	-0-	-1832	-0-	7	1	3648	2	N	-0-			-0-
08	5487	X	3317	-0-	-2170	-0-	7	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	2618	-0-	-2692	-0-	5	1	2613	2	N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-			-0-
05	58905	X	58905	-0-	-0-	-0-	58905	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	11189	-0-	-2701	-0-	11189	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	8762	-0-	-5591	-0-	8762	2			N	-0-			-0-
08	88726	X	88726	-0-	-0-	-0-	88726	2			N	-0-			-0-
*09	82163	X	82163	-0-	-0-	-0-	82163	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7367	-0-	-103	-0-	14	1	7353	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	12	1	6157	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6126	-0-	-774	-0-	12	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5724	-0-	-1902	-0-	11	1	5713	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	6035	-0-	-1591	-0-	12	1	6023	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	5169	-0-	-2211	-0-	10	1	5159	2	N	-0-			-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19	1	19422	2	N	-0-			-0-
05	19065	X	17293	-0-	-1772	-0-	17	1	17276	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	15742	-0-	-2708	-0-	16	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	16512	-0-	-3576	-0-	16	1	16496	2	N	-0-			-0-
08	20088	X	14843	-0-	-5245	-0-	15	1	14828	2	N	-0-			-0-
09	19440	X	15459	-0-	-3981	-0-	15	1	15444	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
07	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-			-0-
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2			N	-0-			-0-
*09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	12630	X	11005	-0-	-1625	-0-	21	1	10984	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	9987	-0-	-3064	-0-	20	1	9967	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10656	-0-	-1374	-0-	21	1	10635	2	N	-0-			-0-
07	11377	X	10811	-0-	-566	-0-	21	1	10790	2	N	-0-			-0-
08	11377	X	10238	-0-	-1139	-0-	20	1	10218	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	9993	-0-	-1017	-0-	20	1	9973	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18	1	18151	2	N	-0-			-0-
05	17794	X	16456	-0-	-1338	-0-	16	1	16440	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	15439	-0-	-1781	-0-	15	1	15424	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	16198	-0-	-2588	-0-	16	1	16182	2	N	-0-			-0-
08	18786	X	16331	-0-	-2455	-0-	16	1	16315	2	N	-0-			-0-
09	18180	X	15776	-0-	-2404	-0-	16	1	15760	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

04	9990	X	9282	-0-	-708	-0-	9	1	9273	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	8134	-0-	-1848	-0-	8	1	8126	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8040	-0-	-1620	-0-	8	1	8032	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	7705	-0-	-2277	-0-	8	1	7697	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	8	1	7964	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	6914	-0-	-2356	-0-	7	1	6907	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

04	6900	X	5435	-0-	-1465	-0-	11	1	5424	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	5911	-0-	-1219	-0-	12	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	5408	-0-	-1492	-0-	11	1	5397	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	11	1	5385	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5295	-0-	-998	-0-	11	1	5284	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	11	1	5530	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

04	6120	X	5883	-0-	-237	-0-	6	1	5877	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	6	1	6088	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5837	-0-	-403	-0-	6	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5938	-0-	-510	-0-	6	1	5932	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5771	-0-	-677	-0-	6	1	5765	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5003	-0-	-907	-0-	5	1	4998	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

04	1650	X	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
05	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
07	1581	X	658	-0-	-923	-0-	658	2			N	-0-			-0-
08	1581	X	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

04	11340	X	9743	-0-	-1597	-0-	9743	2			N	-0-			-0-
05	11718	X	10658	-0-	-1060	-0-	10658	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	8991	-0-	-1959	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	9060	-0-	-1883	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
08	10788	X	9254	-0-	-1534	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	8725	-0-	-1595	-0-	8725	2			N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	3272	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
06	3240	X	938	-0-	-2302	-0-	938	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

04	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10776	-0-	-1314	-0-	10776	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	6982	-0-	-4718	-0-	6982	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-			-0-
08	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	24351	2			N	-0-			-0-
*09	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	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 #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

04	8100	X	5432	-0-	-2668	-0-	5	1	5427	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	5751	-0-	-1968	-0-	6	1	5745	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6106	-0-	-224	-0-	6	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5152	-0-	-1389	-0-	5	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5227	-0-	-539	-0-	5	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6003	-0-	-117	-0-	6	1	5997	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	10	1	4906	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	10	1	4882	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4605	-0-	-1068	-0-	9	1	4596	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4313	-0-	-1360	-0-	9	1	4304	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4568	-0-	-922	-0-	9	1	4559	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

04	5370	X	2571	-0-	-2799	-0-	3	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5246	-0-	-303	-0-	5	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4651	-0-	-719	-0-	5	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	4	1	4318	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

04	7620	X	6822	-0-	-798	-0-	13	1	6809	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	14	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6118	-0-	-1382	-0-	12	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	13	1	6669	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6515	-0-	-522	-0-	13	1	6502	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6224	-0-	-586	-0-	12	1	6212	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

04	8460	X	7926	-0-	-534	-0-	16	1	7910	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	7310	-0-	-1432	-0-	14	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7094	-0-	-1366	-0-	14	1	7080	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	6439	-0-	-1993	-0-	13	1	6426	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	6277	-0-	-1907	-0-	12	1	6265	2	N	-0-					-0-
*09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	16	1	8075	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

04	5070	X	4257	-0-	-813	-0-	8	1	4249	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4343	-0-	-927	-0-	9	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4501	-0-	-599	-0-	9	1	4492	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	8	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4211	-0-	-315	-0-	8	1	4203	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	9	1	4412	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-			-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	2	N	-0-			-0-
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	24	1	521	2	N	-0-			-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

04	5910	X	4843	-0-	-1067	-0-	10	1	4833	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	10	1	4828	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	10	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5143	-0-	-313	-0-	10	1	5133	2	N	-0-			-0-
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	10	1	5193	2	N	-0-			-0-
*09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

04	6690	X	6169	-0-	-521	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
06	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5840	-0-	-546	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
08	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
09	7200	X	6005	-0-	-1195	-0-	6005	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	837	X	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	810	X	13	-0-	-797	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-
05	85209	X	85209	-0-	-0-	-0-	85209	2			N	-0-			-0-
06	120041	X	120041	-0-	-0-	-0-	120041	2			N	-0-			-0-
07	114407	X	114407	-0-	-0-	-0-	114407	2			N	-0-			-0-
08	97927	X	97927	-0-	-0-	-0-	97927	2			N	-0-			-0-
*09	86861	X	86861	-0-	-0-	-0-	86861	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

04	9780	X	8294	-0-	-1486	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	8128	-0-	-1978	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	1375	-0-	-7835	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	1059	-0-	-8458	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-			-0-
*09	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	10419	-0-	-1371	-0-	10	1	10409	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	10706	-0-	-1353	-0-	11	1	10695	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9338	-0-	-1942	-0-	9	1	9329	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9586	-0-	-1171	-0-	10	1	9576	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	8603	-0-	-2154	-0-	9	1	8594	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8187	-0-	-2223	-0-	8	1	8179	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396685	X	396685	-0-	-0-	-0-	396685	2			N	-0-					-0-
05	386973	X	386973	-0-	-0-	-0-	386973	2			N	-0-					-0-
06	380575	X	380575	-0-	-0-	-0-	380575	2			N	-0-					-0-
07	361658	X	361658	-0-	-0-	-0-	361658	2			N	-0-					-0-
08	344284	X	344284	-0-	-0-	-0-	344284	2			N	-0-					-0-
*09	325447	X	325447	-0-	-0-	-0-	325447	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8601	-0-	-729	-0-	9	1	8592	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	9	1	8711	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8	1	8176	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8318	-0-	-1447	-0-	8	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	7688	-0-	-2077	-0-	8	1	7680	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	2195	-0-	-6415	-0-	2	1	2193	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5686	-0-	-266	-0-	6	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5427	-0-	-453	-0-	5	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5512	-0-	-564	-0-	6	1	5506	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4982	-0-	-1094	-0-	5	1	4977	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5201	-0-	-289	-0-	5	1	5196	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
*09	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	12	1	6393	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5656	-0-	-1040	-0-	11	1	5645	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6063	-0-	-417	-0-	12	1	6051	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5851	-0-	-845	-0-	12	1	5839	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	12	1	5878	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5541	-0-	-879	-0-	11	1	5530	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288066	X	288066	-0-	-0-	-0-	288066	2			N	-0-					-0-
05	259488	X	259488	-0-	-0-	-0-	259488	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	146965	X	146965	-0-	-0-	-0-	146965	2			N	-0-					-0-
08	243463	X	243463	-0-	-0-	-0-	243463	2			N	-0-					-0-
*09	181912	X	181912	-0-	-0-	-0-	181912	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	10272	-0-	-768	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9340	-0-	-2316	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5483	-0-	-5797	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	7809	-0-	-3847	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	6193	-0-	-4409	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

04	10680	X	10014	-0-	-666	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	2844	-0-	-8099	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10569	-0-	-126	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9803	-0-	-2857	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

04	8760	X	7384	-0-	-1376	-0-	15	1	7369	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7167	-0-	-1792	-0-	14	1	7153	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7466	-0-	-1204	-0-	15	1	7451	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	15	1	7660	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	6980	-0-	-1669	-0-	14	1	6966	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7343	-0-	-127	-0-	15	1	7328	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

04	6840	X	6282	-0-	-558	-0-	12	1	6270	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5346	-0-	-1722	-0-	11	1	5335	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5609	-0-	-1231	-0-	11	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4257	-0-	-2222	-0-	8	1	4249	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5086	-0-	-1393	-0-	10	1	5076	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	4971	-0-	-1299	-0-	10	1	4961	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	21	1	10641	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7879	-0-	-2227	-0-	16	1	7863	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9569	-0-	-181	-0-	19	1	9550	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8860	-0-	-2145	-0-	17	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	8921	-0-	-2084	-0-	18	1	8903	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	8220	-0-	-2430	-0-	16	1	8204	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

04	4710	X	3483	-0-	-1227	-0-	7	1	3476	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2954	-0-	-952	-0-	6	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3445	-0-	-545	-0-	7	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3079	-0-	-1044	-0-	6	1	3073	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2324	-0-	-1799	-0-	5	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2899	-0-	-581	-0-	6	1	2893	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

04	9990	X	9931	-0-	-59	-0-	19	1	9912	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	8990	-0-	-1333	-0-	18	1	8972	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8322	-0-	-1668	-0-	16	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8256	-0-	-2005	-0-	16	1	8240	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8209	-0-	-2052	-0-	16	1	8193	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	6830	-0-	-3100	-0-	13	1	6817	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4975	-0-	-215	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4798	-0-	-565	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4897	-0-	-143	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4465	-0-	-515	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

04	143289	X	143289	-0-	-0-	-0-	143289	2			N	-0-					-0-
05	118538	X	118538	-0-	-0-	-0-	118538	2			N	-0-					-0-
06	101278	X	101278	-0-	-0-	-0-	101278	2			N	-0-					-0-
07	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	90502	2			N	-0-					-0-
08	79049	X	79049	-0-	-0-	-0-	79049	2			N	-0-					-0-
09	72540	X	68471	-0-	-4069	-0-	68471	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

04	58410	X	49082	-0-	-9328	-0-	49082	2			N	-0-					-0-
05	60357	X	47384	-0-	-12973	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	38654	-0-	-16666	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
07	56575	X	37820	-0-	-18755	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
08	50716	X	34012	-0-	-16704	-0-	34012	2			N	-0-					-0-
09	49080	X	29902	-0-	-19178	-0-	29902	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1985	-0-	-743	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1161	-0-	-1970	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

04	10710	X	9097	-0-	-1613	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10466	-0-	-244	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	10822	-0-	-3221	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10121	-0-	-3469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	25	1	12631	2	N	-0-					-0-
05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	18	1	8885	2	N	-0-					-0-
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	16	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6362	-0-	-1450	-0-	13	1	6349	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4793	-0-	-3019	-0-	10	1	4783	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4022	-0-	-3538	-0-	8	1	4014	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	63	-0-	-11457	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63519	X	63519	-0-	-0-	-0-	63519	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10598	-0-	-922	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	87658	X	87658	-0-	-0-	-0-	87658	2			N	-0-					-0-
*09	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	87489	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	5484	-0-	-4926	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	5764	-0-	-4993	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	517	-0-	-9893	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	442	-0-	-7494	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
*09	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13920	X	9828	-0-	-4092	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10292	-0-	-2790	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9235	-0-	-3305	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11032	-0-	-1926	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9645	-0-	-315	-0-	9645	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
04	160923	X	160923	-0-	-0-	-0-	160923	2			N	-0-					-0-
05	128285	X	128285	-0-	-0-	-0-	128285	2			N	-0-					-0-
06	32850	X	21274	-0-	-11576	-0-	21274	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	11066	-0-	-22879	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	92892	X	92892	-0-	-0-	-0-	92892	2			N	-0-					-0-
*09	99535	X	99535	-0-	-0-	-0-	99535	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	13500	X	13478	-0-	-22	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12708	-0-	-1211	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	1301	-0-	-12169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	1478	-0-	-12441	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	19199	X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	13253	-0-	-217	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

04	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
05	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10846	-0-	-674	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10762	-0-	-1142	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11113	-0-	-853	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	10559	-0-	-1021	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

04	14790	X	10480	-0-	-4310	-0-	10	1	10470	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	10634	-0-	-4649	-0-	11	1	10623	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10450	-0-	-2420	-0-	10	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11107	-0-	-859	-0-	11	1	11096	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	9711	-0-	-2255	-0-	10	1	9701	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10318	-0-	-152	-0-	10	1	10308	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			Y	-0-					54
05	15500	X	13465	-0-	-2035	-0-	13465	2			Y	-0-					54
06	15000	X	12120	-0-	-2880	-0-	12120	2			Y	-0-					54
07	16616	X	13839	-0-	-2777	-0-	13839	2			Y	-0-					54
08	16616	X	13001	-0-	-3615	-0-	13001	2			Y	-0-					54
09	16080	X	10483	-0-	-5597	-0-	10483	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

04	9690	X	9120	-0-	-570	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9591	-0-	-639	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

04	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5164	-0-	-836	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4481	-0-	-1254	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4242	-0-	-1308	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27420	X	18730	-0-	-8690	-0-	37	1	18693	2	N	-0-			-0-
05	20057	X	16852	-0-	-3205	-0-	33	1	16819	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	16155	-0-	-3045	-0-	31	1	16124	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	17250	-0-	-2590	-0-	34	1	17216	2	N	-0-			-0-
08	19344	X	16986	-0-	-2358	-0-	34	1	16952	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	14997	-0-	-3723	-0-	29	1	14968	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28080	X	20640	-0-	-7440	-0-	41	1	20599	2	N	-0-			-0-
05	28334	X	25202	-0-	-3132	-0-	50	1	25152	2	N	-0-			-0-
06	27420	X	23106	-0-	-4314	-0-	45	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	24745	-0-	-3589	-0-	49	1	24696	2	N	-0-			-0-
08	25420	X	22838	-0-	-2582	-0-	45	1	22793	2	N	-0-			-0-
*09	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	49	1	24638	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	13552	-0-	-3098	-0-	13552	2			N	-0-			-0-
05	16554	X	13432	-0-	-3122	-0-	13432	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	3898	-0-	-11372	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
07	14787	X	338	-0-	-14449	-0-	338	2			N	-0-			-0-
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
*09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	14650	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-			-0-
05	23715	X	16477	-0-	-7238	-0-	16477	2			N	-0-			-0-
06	22950	X	4576	-0-	-18374	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
07	23715	X	887	-0-	-22828	-0-	887	2			N	-0-			-0-
08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	18046	2			N	-0-			-0-
*09	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	18060	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	14	1	13808	2	N	-0-			-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13	1	13070	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	12733	-0-	-2987	-0-	13	1	12720	2	N	-0-			-0-
07	16244	X	12826	-0-	-3418	-0-	13	1	12813	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	12213	-0-	-4031	-0-	12	1	12201	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	11671	-0-	-2159	-0-	13	1	11658	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

04	20460	X	17919	-0-	-2541	-0-	18	1	17901	2	N	-0-			-0-
05	21142	X	20546	-0-	-596	-0-	21	1	20525	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	18316	-0-	-1694	-0-	18	1	18298	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	19041	-0-	-1636	-0-	19	1	19022	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	18866	-0-	-1811	-0-	19	1	18847	2	N	-0-			-0-
09	19890	X	17755	-0-	-2135	-0-	18	1	17737	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7	1	7301	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	7	1	6656	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	6	1	6240	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	7	1	7102	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6836	-0-	-728	-0-	7	1	6829	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	5695	-0-	-1625	-0-	6	1	5689	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

04	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-			-0-
05	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	34517	2			N	-0-			-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
07	41083	X	41083	-0-	-0-	-0-	41083	2			N	-0-			-0-
08	114053	X	114053	-0-	-0-	-0-	114053	2			N	-0-			-0-
*09	106571	X	106571	-0-	-0-	-0-	106571	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
*09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

04	5520	X	2865	-0-	-2655	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
09	2880	X	2189	-0-	-691	-0-	2189	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
05	14136	X	13543	-0-	-593	-0-	13543	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	12244	-0-	-1436	-0-	12244	2			N	-0-			-0-
07	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-			-0-
08	13547	X	12035	-0-	-1512	-0-	12035	2			N	-0-			-0-
09	13110	X	11422	-0-	-1688	-0-	11422	2			N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

04	7380	X	4920	-0-	-2460	-0-	10	1	4910	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	1741	-0-	-5885	-0-	3	1	1738	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	381	-0-	-4929	-0-	1	1	380	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	62	-0-	-5425	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	2072	-0-	-3012	-0-	4	1	2068	2	N	-0-			-0-
09	4920	X	1	-0-	-4919	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

04	15660	X	11631	-0-	-4029	-0-	23	1	11608	2	N	-0-			-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	2	N	-0-			-0-
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	23	1	11503	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11700	-0-	-328	-0-	23	1	11677	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	11147	-0-	-2245	-0-	22	1	11125	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	10130	-0-	-2830	-0-	20	1	10110	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

04	17400	X	16008	-0-	-1392	-0-	16	1	15992	2	N	-0-			-0-
05	17546	X	16179	-0-	-1367	-0-	16	1	16163	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	15277	-0-	-1793	-0-	15	1	15262	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	15574	-0-	-2065	-0-	16	1	15558	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	14958	-0-	-2681	-0-	15	1	14943	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	13801	-0-	-2219	-0-	14	1	13787	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	11759	-0-	-3751	-0-	12	1	11747	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	11276	-0-	-3232	-0-	12	1	11264	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	10959	-0-	-3081	-0-	11	1	10948	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	10884	-0-	-2911	-0-	11	1	10873	2	N	-0-			-0-
08	12989	X	10615	-0-	-2374	-0-	11	1	10604	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	10146	-0-	-1614	-0-	10	1	10136	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

04	8430	X	6262	-0-	-2168	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	5509	-0-	-3202	-0-	5509	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	1028	-0-	-5932	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

04	42420	X	34419	-0-	-8001	-0-	68	1	34351	2	N	-0-			-0-
05	38378	X	34588	-0-	-3790	-0-	68	1	34520	2	N	-0-			-0-
06	35880	X	31587	-0-	-4293	-0-	63	1	31524	2	N	-0-			-0-
07	37076	X	31131	-0-	-5945	-0-	62	1	31069	2	N	-0-			-0-
08	35557	X	31536	-0-	-4021	-0-	62	1	31474	2	N	-0-			-0-
09	34410	X	29716	-0-	-4694	-0-	59	1	29657	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

04	25920	X	18157	-0-	-7763	-0-	18	1	18139	2	N	-0-			-0-
05	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	30	1	28745	2	N	-0-			-0-
06	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	32	1	32124	2	N	-0-			-0-
07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	35	1	35694	2	N	-0-			-0-
08	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	32970	2	N	-0-			-0-
09	32160	X	24440	-0-	-7720	-0-	24	1	24416	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

04	20940	X	19495	-0-	-1445	-0-	19	1	19476	2	N	-0-			-0-
05	21638	X	19754	-0-	-1884	-0-	20	1	19734	2	N	-0-			-0-
06	21540	X	18968	-0-	-2572	-0-	19	1	18949	2	N	-0-			-0-
07	22258	X	19126	-0-	-3132	-0-	19	1	19107	2	N	-0-			-0-
08	22258	X	18887	-0-	-3371	-0-	19	1	18868	2	N	-0-			-0-
09	19500	X	16968	-0-	-2532	-0-	17	1	16951	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12564	-0-	-1296	-0-	13	1	12551	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	12860	-0-	-1121	-0-	13	1	12847	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	11925	-0-	-1875	-0-	12	1	11913	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	12	1	11891	2	N	-0-			-0-
08	14260	X	12578	-0-	-1682	-0-	13	1	12565	2	N	-0-			-0-
09	12570	X	12186	-0-	-384	-0-	12	1	12174	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	75301	X	75301	-0-	-0-	-0-	74	1	75227	2	N	-0-			-0-
05	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	72	1	70694	2	N	-0-			-0-
06	69284	X	69284	-0-	-0-	-0-	68	1	69216	2	N	-0-			-0-
07	70418	X	70418	-0-	-0-	-0-	69	1	70349	2	N	-0-			-0-
08	69098	X	69098	-0-	-0-	-0-	68	1	69030	2	N	-0-			-0-
*09	63945	X	63945	-0-	-0-	-0-	63	1	63882	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	18931	-0-	-1289	-0-	19	1	18912	2	Y	-0-			19
05	20646	X	20051	-0-	-595	-0-	20	1	20031	2	Y	-0-			19
06	22320	X	18965	-0-	-3355	-0-	19	1	18946	2	Y	-0-			19
07	23064	X	19279	-0-	-3785	-0-	19	1	19260	2	Y	-0-			19
08	23064	X	19099	-0-	-3965	-0-	19	1	19080	2	Y	-0-			19
09	19410	X	17659	-0-	-1751	-0-	18	1	17641	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	11665	-0-	-1925	-0-	12	1	11653	2	Y	-0-			-0-
05	14043	X	12792	-0-	-1251	-0-	13	1	12779	2	Y	-0-			-0-
06	14070	X	12140	-0-	-1930	-0-	12	1	12128	2	Y	-0-			-0-
07	14539	X	12451	-0-	-2088	-0-	12	1	12439	2	Y	-0-			-0-
08	14539	X	12297	-0-	-2242	-0-	12	1	12285	2	Y	-0-			-0-
09	12390	X	11785	-0-	-605	-0-	12	1	11773	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12102	-0-	-888	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
05	13423	X	12153	-0-	-1270	-0-	12153	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	12177	-0-	-273	-0-	12177	2			N	-0-			-0-
07	12648	X	11503	-0-	-1145	-0-	11503	2			N	-0-			-0-
08	12524	X	11047	-0-	-1477	-0-	11047	2			N	-0-			-0-
09	12180	X	10501	-0-	-1679	-0-	10501	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	6444	-0-	-4476	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	6909	-0-	-4375	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	3479	-0-	-7441	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	2423	-0-	-6567	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
*09	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5419	-0-	5419	5419	5419	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3876	-0-	3876	9295	3876	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26760	X	26482	-0-	-278	-0-	26	1	26456	2	N	-0-					-0-
05	29233	X	24306	-0-	-4927	-0-	24	1	24282	2	N	-0-					-0-
06	28290	X	25454	-0-	-2836	-0-	26	1	25428	2	N	-0-					-0-
07	29233	X	17811	-0-	-11422	-0-	17	1	17794	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	20848	-0-	-6525	-0-	20	1	20828	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	20835	-0-	-5655	-0-	20	1	20815	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	17880	-0-	-1170	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17967	-0-	-1718	-0-	17967	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17228	-0-	-1612	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17304	-0-	-2164	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17646	-0-	-830	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16627	-0-	-1253	-0-	16627	2			N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	21473	-0-	-2617	-0-	21	1	21452	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	21781	-0-	-3050	-0-	22	1	21759	2	N	-0-					-0-
06	23490	X	20352	-0-	-3138	-0-	20	1	20332	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	21744	-0-	-2529	-0-	22	1	21722	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	20593	-0-	-3680	-0-	21	1	20572	2	N	-0-					-0-
09	21480	X	19929	-0-	-1551	-0-	20	1	19909	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	23576	-0-	-2794	-0-	24	1	23552	2	N	-0-			-0-
05	26722	X	24103	-0-	-2619	-0-	24	1	24079	2	N	-0-			-0-
06	25350	X	23306	-0-	-2044	-0-	23	1	23283	2	N	-0-			-0-
07	26195	X	23657	-0-	-2538	-0-	24	1	23633	2	N	-0-			-0-
08	26195	X	22958	-0-	-3237	-0-	23	1	22935	2	N	-0-			-0-
09	23580	X	19510	-0-	-4070	-0-	19	1	19491	2	N	-0-			-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

04	434169	X	434169	-0-	-0-	-0-	434169	2			N	-0-			-0-
05	419573	X	419573	-0-	-0-	-0-	419573	2			N	-0-			-0-
06	407809	X	407809	-0-	-0-	-0-	407809	2			N	-0-			-0-
07	420522	X	420522	-0-	-0-	-0-	420522	2			N	-0-			-0-
08	427575	X	427575	-0-	-0-	-0-	427575	2			N	-0-			-0-
*09	398634	X	398634	-0-	-0-	-0-	398634	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

04	42420	X	34241	-0-	-8179	-0-	34	1	34207	2	N	-0-			-0-
05	43834	X	32790	-0-	-11044	-0-	33	1	32757	2	N	-0-			-0-
06	37050	X	31983	-0-	-5067	-0-	32	1	31951	2	N	-0-			-0-
07	37882	X	32599	-0-	-5283	-0-	32	1	32567	2	N	-0-			-0-
08	35371	X	31609	-0-	-3762	-0-	31	1	31578	2	N	-0-			-0-
*09	32490	X	32490	-0-	-0-	-0-	31	1	32459	2	N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

04	30570	X	28091	-0-	-2479	-0-	28	1	28063	2	N	-0-			-0-
05	31372	X	28099	-0-	-3273	-0-	28	1	28071	2	N	-0-			-0-
06	29790	X	26947	-0-	-2843	-0-	27	1	26920	2	N	-0-			-0-
07	30783	X	26616	-0-	-4167	-0-	27	1	26589	2	N	-0-			-0-
08	30783	X	23368	-0-	-7415	-0-	23	1	23345	2	N	-0-			-0-
09	28080	X	7069	-0-	-21011	-0-	7	1	7062	2	N	-0-			-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

04	21270	X	15557	-0-	-5713	-0-	15	1	15542	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	16548	-0-	-3540	-0-	16	1	16532	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	13985	-0-	-5455	-0-	14	1	13971	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	13548	-0-	-4649	-0-	14	1	13534	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	13459	-0-	-4614	-0-	14	1	13445	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	12846	-0-	-3174	-0-	13	1	12833	2	N	-0-			-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

04	30900	X	13625	-0-	-17275	-0-	13625	2			N	-0-			-0-
05	31155	X	15748	-0-	-15407	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
06	28500	X	3713	-0-	-24787	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
07	24614	X	4557	-0-	-20057	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	26956	2			N	-0-			-0-
*09	27696	X	27696	-0-	-0-	-0-	27696	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	35880	X	30978	-0-	-4902	-0-	30978	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	29953	-0-	-7123	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
06	35520	X	28048	-0-	-7472	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	29520	-0-	-4921	-0-	29520	2			N	-0-					-0-
08	32023	X	29108	-0-	-2915	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
09	30990	X	26244	-0-	-4746	-0-	26244	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

04	23880	X	19260	-0-	-4620	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	21992	-0-	-12232	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
06	33120	X	2070	-0-	-31050	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	7796	-0-	-26428	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	25162	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19	-0-	-21251	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

04	347000	X	347000	-0-	-0-	-0-	347000	2			N	-0-					-0-
05	337906	X	337906	-0-	-0-	-0-	337906	2			N	-0-					-0-
06	307662	X	307662	-0-	-0-	-0-	307662	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	302401	-0-	302401	302401	302401	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	284258	-0-	284258	586659	284258	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	266169	-0-	266169	852828	266169	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

04	16350	X	13060	-0-	-3290	-0-	13	1	13047	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	16	1	15560	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13449	-0-	-2481	-0-	13	1	13436	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14189	-0-	-2272	-0-	14	1	14175	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	11745	-0-	-4716	-0-	12	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	3384	-0-	-11676	-0-	3	1	3381	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

04	20400	X	18979	-0-	-1421	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	19339	-0-	-1617	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	16781	-0-	-3349	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19052	-0-	-788	-0-	19052	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18297	-0-	-1326	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	17470	-0-	-1520	-0-	17470	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

04	82380	X	62429	-0-	-19951	-0-	122	1	62307	2	N	-0-					-0-
05	80941	X	62555	-0-	-18386	-0-	124	1	62431	2	N	-0-					-0-
06	77790	X	57567	-0-	-20223	-0-	113	1	57454	2	N	-0-					-0-
07	75454	X	69089	-0-	-6365	-0-	137	1	68952	2	N	-0-					-0-
08	64751	X	64751	-0-	-0-	-0-	129	1	64622	2	N	-0-					-0-
*09	60604	X	60604	-0-	-0-	-0-	120	1	60484	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21390	X	17202	-0-	-4188	-0-	17	1	17185	2	N	-0-			-0-
05	21576	X	20709	-0-	-867	-0-	21	1	20688	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	18977	-0-	-3133	-0-	19	1	18958	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	19212	-0-	-3635	-0-	19	1	19193	2	N	-0-			-0-
08	22847	X	19202	-0-	-3645	-0-	19	1	19183	2	N	-0-			-0-
09	20040	X	17646	-0-	-2394	-0-	18	1	17628	2	N	-0-			-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

04	65730	X	48386	-0-	-17344	-0-	48386	2			N	-0-			-0-
05	64604	X	47554	-0-	-17050	-0-	47554	2			N	-0-			-0-
06	57990	X	44642	-0-	-13348	-0-	44642	2			N	-0-			-0-
07	55180	X	44127	-0-	-11053	-0-	44127	2			N	-0-			-0-
08	52328	X	47569	-0-	-4759	-0-	47569	2			N	-0-			-0-
09	48390	X	39961	-0-	-8429	-0-	39961	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

04	16560	X	15000	-0-	-1560	-0-	15	1	14985	2	N	-0-			-0-
05	17112	X	15021	-0-	-2091	-0-	15	1	15006	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	14077	-0-	-2993	-0-	14	1	14063	2	N	-0-			-0-
07	17639	X	14965	-0-	-2674	-0-	15	1	14950	2	N	-0-			-0-
08	17639	X	13164	-0-	-4475	-0-	13	1	13151	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	3826	-0-	-11174	-0-	4	1	3822	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

04	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	17	1	16732	2	N	-0-			-0-
05	19096	X	16906	-0-	-2190	-0-	17	1	16889	2	N	-0-			-0-
06	18570	X	15797	-0-	-2773	-0-	16	1	15781	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	16253	-0-	-2936	-0-	16	1	16237	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	14105	-0-	-5084	-0-	14	1	14091	2	N	-0-			-0-
09	16740	X	4262	-0-	-12478	-0-	4	1	4258	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

04	27570	X	24552	-0-	-3018	-0-	24552	2			N	-0-			-0-
05	28489	X	25876	-0-	-2613	-0-	25876	2			N	-0-			-0-
06	26790	X	24138	-0-	-2652	-0-	24138	2			N	-0-			-0-
07	27032	X	23971	-0-	-3061	-0-	23971	2			N	-0-			-0-
08	26474	X	23359	-0-	-3115	-0-	23359	2			N	-0-			-0-
09	25050	X	22233	-0-	-2817	-0-	22233	2			N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

04	153930	X	145304	-0-	-8626	-0-	145304	2			N	-0-			-0-
05	155186	X	154611	-0-	-575	-0-	154611	2			N	-0-			-0-
06	156030	X	146739	-0-	-9291	-0-	146739	2			N	-0-			-0-
07	161231	X	147246	-0-	-13985	-0-	147246	2			N	-0-			-0-
08	161231	X	137892	-0-	-23339	-0-	137892	2			N	-0-			-0-
09	149610	X	129447	-0-	-20163	-0-	129447	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

04	42089	X	42089	-0-	-0-	-0-	83	1	42006	2	N	-0-			-0-
05	45012	X	41722	-0-	-3290	-0-	82	1	41640	2	N	-0-			-0-
06	43560	X	37494	-0-	-6066	-0-	74	1	37420	2	N	-0-			-0-
07	45012	X	41052	-0-	-3960	-0-	81	1	40971	2	N	-0-			-0-
08	43865	X	39442	-0-	-4423	-0-	78	1	39364	2	N	-0-			-0-
09	42090	X	39113	-0-	-2977	-0-	77	1	39036	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 #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	18932	-0-	-808	-0-	19	1	18913	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	19083	-0-	-1315	-0-	19	1	19064	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	18031	-0-	-2939	-0-	18	1	18013	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	18139	-0-	-3530	-0-	18	1	18121	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	16795	-0-	-4874	-0-	17	1	16778	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	5291	-0-	-13639	-0-	5	1	5286	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

04	15900	X	14166	-0-	-1734	-0-	14	1	14152	2	N	-0-			-0-
05	15841	X	14667	-0-	-1174	-0-	15	1	14652	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	13299	-0-	-2601	-0-	13	1	13286	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	13283	-0-	-3147	-0-	13	1	13270	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	11282	-0-	-5148	-0-	11	1	11271	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	3580	-0-	-10610	-0-	4	1	3576	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

04	48330	X	45310	-0-	-3020	-0-	90	1	45220	2	N	-0-			-0-
05	49941	X	44829	-0-	-5112	-0-	88	1	44741	2	N	-0-			-0-
06	51780	X	41269	-0-	-10511	-0-	82	1	41187	2	N	-0-			-0-
07	53506	X	42249	-0-	-11257	-0-	84	1	42165	2	N	-0-			-0-
08	53506	X	40868	-0-	-12638	-0-	81	1	40787	2	N	-0-			-0-
*09	38443	X	38443	-0-	-0-	-0-	76	1	38367	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

04	44910	X	33277	-0-	-11633	-0-	33277	2			N	-0-			-0-
05	42222	X	32744	-0-	-9478	-0-	32744	2			N	-0-			-0-
06	38400	X	28830	-0-	-9570	-0-	28830	2			N	-0-			-0-
07	36332	X	34059	-0-	-2273	-0-	34059	2			N	-0-			-0-
08	35526	X	28557	-0-	-6969	-0-	28557	2			N	-0-			-0-
09	33270	X	29404	-0-	-3866	-0-	29404	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

04	15270	X	14148	-0-	-1122	-0-	14148	2			N	-0-			-0-
05	15779	X	15162	-0-	-617	-0-	15162	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13895	-0-	-1255	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	13681	-0-	-1974	-0-	13681	2			N	-0-			-0-
08	15159	X	13242	-0-	-1917	-0-	13242	2			N	-0-			-0-
09	14670	X	12629	-0-	-2041	-0-	12629	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

04	42030	X	37407	-0-	-4623	-0-	37	1	37370	2	N	-0-			-0-
05	41788	X	36810	-0-	-4978	-0-	37	1	36773	2	N	-0-			-0-
06	41520	X	34301	-0-	-7219	-0-	34	1	34267	2	N	-0-			-0-
07	42904	X	34559	-0-	-8345	-0-	35	1	34524	2	N	-0-			-0-
08	42904	X	31968	-0-	-10936	-0-	32	1	31936	2	N	-0-			-0-
09	37410	X	9562	-0-	-27848	-0-	10	1	9552	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

04	55080	X	44852	-0-	-10228	-0-	89	1	44763	2	N	-0-			-0-
05	55490	X	44891	-0-	-10599	-0-	89	1	44802	2	N	-0-			-0-
06	49500	X	42166	-0-	-7334	-0-	83	1	42083	2	N	-0-			-0-
07	49600	X	43600	-0-	-6000	-0-	86	1	43514	2	N	-0-			-0-
08	46934	X	42182	-0-	-4752	-0-	83	1	42099	2	N	-0-			-0-
09	44850	X	39848	-0-	-5002	-0-	79	1	39769	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

04	56340	X	36168	-0-	-20172	-0-	36168	2			N	-0-			-0-
05	58218	X	32203	-0-	-26015	-0-	32203	2			N	-0-			-0-
06	56340	X	17498	-0-	-38842	-0-	17498	2			N	-0-			-0-
07	53196	X	33643	-0-	-19553	-0-	33643	2			N	-0-			-0-
08	42563	X	30073	-0-	-12490	-0-	30073	2			N	-0-			-0-
09	36180	X	28861	-0-	-7319	-0-	28861	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

04	206550	X	160103	-0-	-46447	-0-	160103	2			N	-0-			-0-
05	207390	X	164878	-0-	-42512	-0-	164878	2			N	-0-			-0-
06	192750	X	154700	-0-	-38050	-0-	154700	2			N	-0-			-0-
07	191580	X	151637	-0-	-39943	-0-	151637	2			N	-0-			-0-
08	183303	X	144483	-0-	-38820	-0-	144483	2			N	-0-			-0-
09	160110	X	139804	-0-	-20306	-0-	139804	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	147810	X	-0-	-0-	-147810	-0-					N	-0-			-0-
05	148583	X	-0-	-0-	-148583	-0-					N	-0-			-0-
06	189754	X	189754	-0-	-0-	-0-	189754	2			N	-0-			-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-			-0-
08	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2			N	-0-			-0-
*09	69326	X	69326	-0-	-0-	-0-	69326	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

04	32040	X	27003	-0-	-5037	-0-	27003	2			N	-0-			-0-
05	32519	X	28143	-0-	-4376	-0-	28143	2			N	-0-			-0-
06	30510	X	26417	-0-	-4093	-0-	26417	2			N	-0-			-0-
07	31403	X	25891	-0-	-5512	-0-	25891	2			N	-0-			-0-
08	29915	X	25446	-0-	-4469	-0-	25446	2			N	-0-			-0-
09	27240	X	23789	-0-	-3451	-0-	23789	2			N	-0-			-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

04	40740	X	32402	-0-	-8338	-0-	32	1	32370	2	N	-0-			-0-
05	42098	X	30264	-0-	-11834	-0-	30	1	30234	2	N	-0-			-0-
06	40740	X	29185	-0-	-11555	-0-	29	1	29156	2	N	-0-			-0-
07	41509	X	39110	-0-	-2399	-0-	40	1	39070	2	N	-0-			-0-
08	42060	X	42060	-0-	-0-	-0-	43	1	42017	2	N	-0-			-0-
*09	33641	X	33641	-0-	-0-	-0-	35	1	33606	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

04	99810	X	74121	-0-	-25689	-0-	73	1	74048	2	N	-0-			-0-
05	94705	X	71616	-0-	-23089	-0-	73	1	71543	2	N	-0-			-0-
06	87420	X	70542	-0-	-16878	-0-	70	1	70472	2	N	-0-			-0-
07	72090	X	72090	-0-	-0-	-0-	71	1	72019	2	N	-0-			-0-
08	67424	X	67424	-0-	-0-	-0-	67	1	67357	2	N	-0-			-0-
*09	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	63	1	63563	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

04	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-			-0-
05	155744	X	-0-	-0-	-155744	-0-					N	-0-			-0-
06	150720	X	-0-	-0-	-150720	-0-					N	-0-			-0-
07	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-					N	-0-			-0-
08	82615	X	52704	-0-	-29911	-0-	52704	2			N	-0-			-0-
*09	122685	X	122685	-0-	-0-	-0-	122685	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

04	32610	X	29023	-0-	-3587	-0-	29	1	28994	2	N	-0-			-0-
05	32953	X	29212	-0-	-3741	-0-	29	1	29183	2	N	-0-			-0-
06	31800	X	27339	-0-	-4461	-0-	27	1	27312	2	N	-0-			-0-
07	32860	X	27114	-0-	-5746	-0-	27	1	27087	2	N	-0-			-0-
08	32860	X	24413	-0-	-8447	-0-	24	1	24389	2	N	-0-			-0-
09	29010	X	25850	-0-	-3160	-0-	26	1	25824	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	42215	X	42215	-0-	-0-	-0-	42215	2			N	-0-			-0-
05	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	22813	2			N	-0-			-0-
06	41265	X	41265	-0-	-0-	-0-	41265	2			N	-0-			-0-
07	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	39059	2			N	-0-			-0-
08	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	37802	2			N	-0-			-0-
*09	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	35775	2			N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

04	470063	X	470063	-0-	-0-	-0-	470063	2			N	-0-			-0-
05	537678	X	537678	-0-	-0-	-0-	537678	2			N	-0-			-0-
06	479142	X	479142	-0-	-0-	-0-	479142	2			N	-0-			-0-
07	498565	X	498565	-0-	-0-	-0-	498565	2			N	-0-			-0-
08	517947	X	517947	-0-	-0-	-0-	517947	2			N	-0-			-0-
*09	479010	X	479010	-0-	-0-	-0-	479010	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

04	100383	X	100383	-0-	-0-	-0-	100	1	100283	2	N	-0-			-0-
05	101048	X	101048	-0-	-0-	-0-	101	1	100947	2	N	-0-			-0-
06	96258	X	96258	-0-	-0-	-0-	95	1	96163	2	N	-0-			-0-
07	109322	X	109322	-0-	-0-	-0-	111	1	109211	2	N	-0-			-0-
08	111136	X	111136	-0-	-0-	-0-	114	1	111022	2	N	-0-			-0-
*09	100738	X	100738	-0-	-0-	-0-	104	1	100634	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

04	240293	X	240293	-0-	-0-	-0-	240293	2			N	-0-			-0-
05	309114	X	309114	-0-	-0-	-0-	309114	2			N	-0-			-0-
06	278597	X	278597	-0-	-0-	-0-	278597	2			N	-0-			-0-
07	285716	X	285716	-0-	-0-	-0-	285716	2			N	-0-			-0-
08	296075	X	296075	-0-	-0-	-0-	296075	2			N	-0-			-0-
*09	227680	X	227680	-0-	-0-	-0-	227680	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

04	459871	X	459871	-0-	-0-	-0-	459871	2			N	-0-			-0-
05	456345	X	456345	-0-	-0-	-0-	456345	2			N	-0-			-0-
06	311691	X	311691	-0-	-0-	-0-	311691	2			N	-0-			-0-
07	435501	X	435501	-0-	-0-	-0-	435501	2			N	-0-			-0-
08	433146	X	433146	-0-	-0-	-0-	433146	2			N	-0-			-0-
*09	448556	X	448556	-0-	-0-	-0-	448556	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

04	244740	X	217464	-0-	-27276	-0-	217464	2			N	-0-			-0-
05	247039	X	214063	-0-	-32976	-0-	214063	2			N	-0-			-0-
06	229350	X	200735	-0-	-28615	-0-	200735	2			N	-0-			-0-
07	232655	X	199431	-0-	-33224	-0-	199431	2			N	-0-			-0-
08	225153	X	187350	-0-	-37803	-0-	187350	2			N	-0-			-0-
09	217470	X	178324	-0-	-39146	-0-	178324	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 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	378157	X	378157	-0-	-0-	-0-	378157	2			N	-0-			-0-
05	436711	X	436711	-0-	-0-	-0-	436711	2			N	-0-			-0-
06	399750	X	399750	-0-	-0-	-0-	399750	2			N	-0-			-0-
07	416312	X	416312	-0-	-0-	-0-	416312	2			N	-0-			-0-
08	424276	X	424276	-0-	-0-	-0-	424276	2			N	-0-			-0-
*09	384070	X	384070	-0-	-0-	-0-	384070	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

04	87210	X	59956	-0-	-27254	-0-	60	1	59896	2	N	-0-			-0-
05	80352	X	59999	-0-	-20353	-0-	60	1	59939	2	N	-0-			-0-
06	73860	X	55870	-0-	-17990	-0-	55	1	55815	2	N	-0-			-0-
07	73036	X	54397	-0-	-18639	-0-	55	1	54342	2	N	-0-			-0-
08	68510	X	50899	-0-	-17611	-0-	52	1	50847	2	N	-0-			-0-
09	59970	X	48896	-0-	-11074	-0-	50	1	48846	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

04	390374	X	390374	-0-	-0-	-0-	390374	2			N	-0-			-0-
05	429889	X	429889	-0-	-0-	-0-	429889	2			N	-0-			-0-
06	401936	X	401936	-0-	-0-	-0-	401936	2			N	-0-			-0-
07	404067	X	404067	-0-	-0-	-0-	404067	2			N	-0-			-0-
08	404302	X	404302	-0-	-0-	-0-	404302	2			N	-0-			-0-
*09	425053	X	425053	-0-	-0-	-0-	425053	2			N	-0-			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

04	103290	X	71802	-0-	-31488	-0-	71802	2			N	-0-			-0-
05	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					N	-0-			-0-
06	103290	X	-0-	-0-	-103290	-0-					N	-0-			-0-
07	102052	X	96065	-0-	-5987	-0-	96065	2			N	-0-			-0-
08	95883	X	72168	-0-	-23715	-0-	72168	2			N	-0-			-0-
*09	125473	X	125473	-0-	-0-	-0-	125473	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

04	201710	X	201710	-0-	-0-	-0-	201710	2			N	-0-			-0-
05	196881	X	191303	-0-	-5578	-0-	191303	2			N	-0-			-0-
06	217048	X	217048	-0-	-0-	-0-	217048	2			N	-0-			-0-
07	208444	X	198063	-0-	-10381	-0-	198063	2			N	-0-			-0-
08	208444	X	188241	-0-	-20203	-0-	188241	2			N	-0-			-0-
09	205140	X	159931	-0-	-45209	-0-	159931	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	200100	X	191858	-0-	-8242	-0-	191858	2		N	-0-			-0-
05	214365	X	176823	-0-	-37542	-0-	176823	2		N	-0-			-0-
06	207450	X	201991	-0-	-5459	-0-	201991	2		N	-0-			-0-
07	214365	X	208384	-0-	-5981	-0-	208384	2		N	-0-			-0-
08	203543	X	203543	-0-	-0-	-0-	203543	2		N	-0-			-0-
09	201990	X	189690	-0-	-12300	-0-	189690	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	154290	X	109547	-0-	-44743	-0-	109547	2		N	-0-			-0-
05	148490	X	94679	-0-	-53811	-0-	94679	2		N	-0-			-0-
06	132840	X	84423	-0-	-48417	-0-	84423	2		N	-0-			-0-
07	131781	X	77992	-0-	-53789	-0-	77992	2		N	-0-			-0-
08	125984	X	70057	-0-	-55927	-0-	70057	2		N	-0-			-0-
09	109560	X	62079	-0-	-47481	-0-	62079	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2		N	-0-			-0-
05	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	2		N	-0-			-0-
06	14730	X	12621	-0-	-2109	-0-	12621	2		N	-0-			-0-
07	17701	X	15203	-0-	-2498	-0-	15203	2		N	-0-			-0-
08	19530	X	13041	-0-	-6489	-0-	13041	2		N	-0-			-0-
09	18900	X	14880	-0-	-4020	-0-	14880	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	206640	X	206640	-0-	-0-	-0-	206640	2		N	-0-			-0-
05	219356	X	169583	-0-	-49773	-0-	169583	2		N	-0-			-0-
06	212280	X	3902	-0-	-208378	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
07	219356	X	28989	-0-	-190367	-0-	28989	2		N	-0-			-0-
08	213528	X	181983	-0-	-31545	-0-	181983	2		N	-0-			-0-
09	206640	X	168886	-0-	-37754	-0-	168886	2		N	-0-			-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	222803	X	222803	-0-	-0-	-0-	222803	2		N	-0-			-0-
05	232272	X	232272	-0-	-0-	-0-	232272	2		N	-0-			-0-
06	206010	X	172295	-0-	-33715	-0-	172295	2		N	-0-			-0-
07	230237	X	4590	-0-	-225647	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
08	232283	X	-0-	-0-	-232283	-0-				N	-0-			-0-
09	224790	X	-0-	-0-	-224790	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	246240	X	153712	-0-	-92528	-0-	153712	2			N	-0-					-0-
05	232283	X	211550	-0-	-20733	-0-	211550	2			N	-0-					-0-
06	224790	X	163018	-0-	-61772	-0-	163018	2			N	-0-					-0-
07	232283	X	198939	-0-	-33344	-0-	198939	2			N	-0-					-0-
08	213612	X	213612	-0-	-0-	-0-	213612	2			N	-0-					-0-
*09	218761	X	218761	-0-	-0-	-0-	218761	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

04	263430	X	208605	-0-	-54825	-0-	208605	2			N	-0-					-0-
05	253115	X	215482	-0-	-37633	-0-	215482	2			N	-0-					-0-
06	210570	X	182437	-0-	-28133	-0-	182437	2			N	-0-					-0-
07	215574	X	100797	-0-	-114777	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
08	215574	X	201185	-0-	-14389	-0-	201185	2			N	-0-					-0-
09	208620	X	187536	-0-	-21084	-0-	187536	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

04	247680	X	210786	-0-	-36894	-0-	210786	2			N	-0-					-0-
05	255936	X	233683	-0-	-22253	-0-	233683	2			N	-0-					-0-
06	247680	X	202886	-0-	-44794	-0-	202886	2			N	-0-					-0-
07	243071	X	215696	-0-	-27375	-0-	215696	2			N	-0-					-0-
08	234732	X	224673	-0-	-10059	-0-	224673	2			N	-0-					-0-
09	226140	X	207272	-0-	-18868	-0-	207272	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

04	244350	X	220436	-0-	-23914	-0-	220436	2			N	-0-					-0-
05	252495	X	246725	-0-	-5770	-0-	246725	2			N	-0-					-0-
06	244350	X	221095	-0-	-23255	-0-	221095	2			N	-0-					-0-
07	248837	X	232934	-0-	-15903	-0-	232934	2			N	-0-					-0-
08	248341	X	233308	-0-	-15033	-0-	233308	2			N	-0-					-0-
09	238770	X	228992	-0-	-9778	-0-	228992	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

04	211470	X	188073	-0-	-23397	-0-	188073	2			N	-0-					-0-
05	214303	X	152957	-0-	-61346	-0-	152957	2			N	-0-					-0-
06	207390	X	2616	-0-	-204774	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	214303	X	49447	-0-	-164856	-0-	49447	2			N	-0-					-0-
08	194339	X	176048	-0-	-18291	-0-	176048	2			N	-0-					-0-
09	188070	X	153311	-0-	-34759	-0-	153311	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

04	295140	X	236978	-0-	-58162	-0-	236978	2			N	-0-					-0-
05	313100	X	245746	-0-	-67354	-0-	245746	2			N	-0-					-0-
06	303000	X	215889	-0-	-87111	-0-	215889	2			N	-0-					-0-
07	313100	X	239909	-0-	-73191	-0-	239909	2			N	-0-					-0-
08	245737	X	244936	-0-	-801	-0-	244936	2			N	-0-					-0-
09	237810	X	236066	-0-	-1744	-0-	236066	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

04	444667	X	444667	-0-	-0-	-0-	444667	2			N	-0-					-0-
05	479759	X	479759	-0-	-0-	-0-	479759	2			N	-0-					-0-
06	417830	X	417830	-0-	-0-	-0-	417830	2			N	-0-					-0-
07	354730	X	354730	-0-	-0-	-0-	354730	2			N	-0-					-0-
08	460588	X	460588	-0-	-0-	-0-	460588	2			N	-0-					-0-
*09	472656	X	472656	-0-	-0-	-0-	472656	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOCS DU WELL #: H 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
04	220773	X	220773	-0-	-0-	-0-	220773	2			N	-0-					-0-
05	248490	X	248490	-0-	-0-	-0-	248490	2			N	-0-					-0-
06	223745	X	223745	-0-	-0-	-0-	223745	2			N	-0-					-0-
07	226072	X	226072	-0-	-0-	-0-	226072	2			N	-0-					-0-
08	248496	X	237624	-0-	-10872	-0-	237624	2			N	-0-					-0-
09	240480	X	234096	-0-	-6384	-0-	234096	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
04	310380	X	238937	-0-	-71443	-0-	238937	2			N	-0-					-0-
05	320726	X	244535	-0-	-76191	-0-	244535	2			N	-0-					-0-
06	310380	X	221338	-0-	-89042	-0-	221338	2			N	-0-					-0-
07	319610	X	245580	-0-	-74030	-0-	245580	2			N	-0-					-0-
08	246915	X	245547	-0-	-1368	-0-	245547	2			N	-0-					-0-
09	238950	X	237751	-0-	-1199	-0-	237751	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185070	X	136831	-0-	-48239	-0-	136831	2			N	-0-					-0-
05	191239	X	88457	-0-	-102782	-0-	88457	2			N	-0-					-0-
06	185070	X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
07	191239	X	87788	-0-	-103451	-0-	87788	2			N	-0-					-0-
08	179366	X	173368	-0-	-5998	-0-	173368	2			N	-0-					-0-
*09	178062	X	178062	-0-	-0-	-0-	178062	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
04	472639	X	472639	-0-	-0-	-0-	472639	2			N	-0-					-0-
05	480869	X	480869	-0-	-0-	-0-	480869	2			N	-0-					-0-
06	435630	X	435630	-0-	-0-	-0-	435630	2			N	-0-					-0-
07	471165	X	471165	-0-	-0-	-0-	471165	2			N	-0-					-0-
08	397849	X	397849	-0-	-0-	-0-	397849	2			N	-0-					-0-
*09	453993	X	453993	-0-	-0-	-0-	453993	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	599020	X	599020	-0-	-0-	-0-	599020	2			N	-0-			-0-
05	592130	X	592130	-0-	-0-	-0-	592130	2			N	-0-			-0-
06	554354	X	554354	-0-	-0-	-0-	554354	2			N	-0-			-0-
07	573530	X	573530	-0-	-0-	-0-	573530	2			N	-0-			-0-
08	573311	X	573311	-0-	-0-	-0-	573311	2			N	-0-			-0-
*09	521363	X	521363	-0-	-0-	-0-	521363	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

04	394075	X	394075	-0-	-0-	-0-	394075	2			N	-0-			-0-
05	557310	X	557310	-0-	-0-	-0-	557310	2			N	-0-			-0-
06	254250	X	231631	-0-	-22619	-0-	231631	2			N	-0-			-0-
07	287308	X	232660	-0-	-54648	-0-	232660	2			N	-0-			-0-
08	406582	X	406582	-0-	-0-	-0-	406582	2			N	-0-			-0-
*09	464466	X	464466	-0-	-0-	-0-	464466	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

04	460320	X	444425	-0-	-15895	-0-	864	1	443561	2	N	-0-			-0-
05	560913	X	560913	-0-	-0-	-0-	1116	1	559797	2	N	-0-			-0-
06	534145	X	534145	-0-	-0-	-0-	1053	1	533092	2	N	-0-			-0-
07	547000	X	547000	-0-	-0-	-0-	1080	1	545920	2	N	-0-			-0-
08	552801	X	552801	-0-	-0-	-0-	1099	1	551702	2	N	-0-			-0-
*09	524487	X	524487	-0-	-0-	-0-	1032	1	523455	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

04	705794	X	705794	-0-	-0-	-0-	705794	2			N	-0-			-0-
05	732103	X	732103	-0-	-0-	-0-	732103	2			N	-0-			-0-
06	679483	X	679483	-0-	-0-	-0-	679483	2			N	-0-			-0-
07	711369	X	711369	-0-	-0-	-0-	711369	2			N	-0-			-0-
08	723074	X	723074	-0-	-0-	-0-	723074	2			N	-0-			-0-
*09	719408	X	719408	-0-	-0-	-0-	719408	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	314490	X	297963	-0-	-16527	-0-	297963	2			N	-0-					-0-
05	335296	X	257641	-0-	-77655	-0-	257641	2			N	-0-					-0-
06	324480	X	-0-	-0-	-324480	-0-					N	-0-					-0-
07	335296	X	154193	-0-	-181103	-0-	154193	2			N	-0-					-0-
08	307892	X	216004	-0-	-91888	-0-	216004	2			N	-0-					-0-
09	297960	X	123000	-0-	-174960	-0-	123000	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853645	X	508569	-0-	-345076	-0-	508569	2			N	-0-					-0-
05	571082	X	300739	-0-	-270343	-0-	300739	2			N	-0-					-0-
06	552660	X	-0-	-0-	-552660	-0-					N	-0-					-0-
07	571082	X	172893	-0-	-398189	-0-	172893	2			N	-0-					-0-
08	571082	X	395321	-0-	-175761	-0-	395321	2			N	-0-					-0-
09	508560	X	440528	-0-	-68032	-0-	440528	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		35045	-0-	35045	35045	35045	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		294598	-0-	294598	329643	294598	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	329643					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		285504	-0-	285504	615147	285504	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		344890	-0-	344890	960037	344890	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		176437	-0-	176437	1136474	176437	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	723722	X	723722	-0-	-0-	-0-	723722	2			N	-0-					-0-
05	681511	X	681511	-0-	-0-	-0-	681511	2			N	-0-					-0-
06	464052	X	464052	-0-	-0-	-0-	464052	2			N	-0-					-0-
07	464541	X	464541	-0-	-0-	-0-	464541	2			N	-0-					-0-
08	684668	X	684668	-0-	-0-	-0-	684668	2			N	-0-					-0-
*09	537484	X	537484	-0-	-0-	-0-	537484	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 14662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		155815	-0-	155815	155815	155815	2			N	-0-					-0-
*06	453510	X	-0-	-0-	-453510	-0-					N	-0-					-0-
*07	468627	X	185741	-0-	-282886	-0-	185741	2			N	-0-					-0-
*08	468627	X	434430	-0-	-34197	-0-	434430	2			N	-0-					-0-
*09	480156	X	480156	-0-	-0-	-0-	480156	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		303885	-0-	303885	354952	303885	2			N	-0-					-0-
05	767160	X	412208	-0-	-354952	-0-	412208	2			N	-0-					-0-
06	390870	X	389902	-0-	-968	-0-	389902	2			N	-0-					-0-
07	403899	X	396576	-0-	-7323	-0-	396576	2			N	-0-					-0-
08	403899	X	361340	-0-	-42559	-0-	361340	2			N	-0-					-0-
09	390870	X	233069	-0-	-157801	-0-	233069	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 14330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 14694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 14770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 14496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 14405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	1035	-0-	-2313	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2415	-0-	-825	-0-	58	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2086	-0-	-1262	-0-	49	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*08	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	56	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	85	1	3744	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	699	-0-	-448	-0-	699	3		N	-0-			-0-
06	1290 N	543	-0-	-747	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	894	-0-	-377	-0-	894	3		N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					97
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					97
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					97
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					97
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	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

04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	68	1	2486	3	Y	38	43	1					8
							42	9											
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	61	1	2384	3	Y	33	33	1					8
							36	9											
*06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	44	1	2400	3	Y	42	41	1					9
							46	9											
*07	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	60	1	2514	3	Y	31	33	1					7
							34	9											
*08	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	62	1	2217	3	Y	12	17	1					2
							13	9											
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	51	1	2402	3	Y	6	7	1					1
							7	9											

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	33	1	1222	3	Y	-0-							-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	3	Y	-0-							-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	3	Y	-0-							-0-
*07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	30	1	1220	3	Y	-0-							-0-
*08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	33	1	1198	3	Y	-0-							-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1203	3	Y	-0-							-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

04	990	N	879	-0-	-111	-0-	23	1	856	3	Y	-0-							-0-
*05	1023	N	479	-0-	-544	-0-	12	1	467	3	Y	-0-							-0-
*06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-							-0-
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-							-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	28	1	997	3	Y	-0-							-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	19	1	891	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	154	1	83	2	N	-0-					9
05	248 N	191	-0-	-57	-0-	117	1	74	2	N	-0-					9
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	193	1	59	2	N	-0-					9
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	117	1	92	2	N	-0-					9
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	56	1	61	2	N	-0-					9
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	193	1	92	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

04	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	67	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	61	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	1828	-0-	-452	-0-	55	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	-0-					-0-
*09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	66	1	2132	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

04	4530 X	4292	-0-	-238	-0-	4239	3	53	9	N	48					113
05	4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4175	3	88	9	N	80					193
06	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	4318	3	31	9	N	28	180	1			41
07	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	4126	3	54	9	N	49					90
08	4433 X	3946	-0-	-487	-0-	3946	3			N	-0-	74	1			16
09	4350 X	3876	-0-	-474	-0-	3771	3	105	9	N	95					111

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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					51
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					51
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					51
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					51
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					51
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2656	3	36	9	N	33					161
05	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	3			N	-0-					161
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2655	3	15	9	N	14					175
07	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	2726	3	9	9	N	8	62	1			121
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-	103	1			18
09	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2634	3	6	9	N	5					23

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7740	2	40	9	Y	36	31	1			20
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7764	2	37	9	Y	34	37	1	2	8	15
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7353	2	30	9	Y	27	13	1			29
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8125	2	34	9	Y	31	47	1	1	8	12
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7451	2	35	9	Y	32	22	1	1	8	21
*09	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7485	2	34	9	Y	31	38	1	1	8	13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
*10	8959	X	7296	-0-	-1663	-0-	7263	2	33	9	Y	30	35	1			47
*11	8400	X	6542	-0-	-1858	-0-	6516	2	26	9	Y	24					71
*12	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	6679	2	43	9	Y	39	79	1			31
*01	7936	X	6817	-0-	-1119	-0-	6766	2	51	9	Y	46	40	1			37
*02	6972	X	6114	-0-	-858	-0-	6062	2	52	9	Y	47	40	1			44
*03	7285	X	6650	-0-	-635	-0-	6599	2	51	9	Y	46	40	1			50
*04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	6243	2	44	9	Y	40	38	1			52
*05	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6318	2	56	9	Y	51	40	1	1	8	62
*06	6600	X	5908	-0-	-692	-0-	5876	2	32	9	Y	29	42	1			49
*07	6758	X	5925	-0-	-833	-0-	5893	2	32	9	Y	29					78
*08	6665	X	5515	-0-	-1150	-0-	5504	2	11	9	Y	10	45	1			43
*09	6300	X	4791	-0-	-1509	-0-	4778	2	13	9	Y	12					55

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

04	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	200	1	2320	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
05	3658	X	2160	-0-	-1498	-0-	237	1	1894	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	223	1	1991	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
07	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	255	1	2013	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
08	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	255	1	1961	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	253	1	1851	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	Y	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	114	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1147	-0-	-1147	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1098	-0-	1098	1098	54	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		857	-0-	857	1955	43	1	814	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	309	1	262	2	Y	-0-					7
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	442	1	751	2	Y	-0-					7
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	405	1	536	2	Y	-0-					7
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	461	1	856	2	Y	-0-					7
08	1178	N	659	-0-	-519	-0-	259	1	400	2	Y	-0-					7
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	38 109	1 9	1378	3	Y	99	109	1			20
*05	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	29 103	1 9	1136	3	Y	94	92	1			22
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	25 124	1 9	1322	3	Y	113	111	1			24
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	34 89	1 9	1405	3	Y	81	87	1			18
*08	1271	N	485	-0-	-786	-0-	13 24	1 9	448	3	Y	22	37	1			3
09	1320	N	543	-0-	-777	-0-	11 14	1 9	518	3	Y	13	14	1			2

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	775	N	491	-0-	-284	-0-	12	1	479	3	Y	-0-					-0-
*06	1260	N	316	-0-	-944	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-
*07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	191	-0-	-305	-0-	6	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					193
05	1550	X	108	-0-	-1442	-0-	105	2	3	9	N	3					196
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					196
07	1550	X	542	-0-	-1008	-0-	542	2			N	-0-					196
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					196
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					196

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					127
05	713	N	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					127
06	900	N	411	-0-	-489	-0-	411	3			N	-0-					127
07	930	N	303	-0-	-627	-0-	303	3			N	-0-					127
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					127
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					127

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

*04	4740 X	3911	-0-	-829	-0-	55	1	3856	3	N	-0-					-0-
*05	4898 X	3961	-0-	-937	-0-	86	1	3875	3	N	-0-					-0-
*06	4530 X	1888	-0-	-2642	-0-	20	1	1868	3	N	-0-					-0-
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	2059	3	N	22	25	1			4
						24	9									
*05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	60	1	2382	3	N	21	20	1			5
						23	9									
*06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	48	1	2583	3	N	24	24	1			5
						26	9									
*07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	64	1	2674	3	N	18	19	1			4
						20	9									
*08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	72	1	2526	3	N	14	16	1			2
						15	9									
*09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	3	N	17	16	1			3
						19	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

04	8220	X	5001	-0-	-3219	-0-	132	1	4855	3	N	13	15	1			3
							14	9									
*05	7998	X	6244	-0-	-1754	-0-	154	1	6078	3	N	11	11	1			3
							12	9									
*06	7830	X	6907	-0-	-923	-0-	127	1	6763	3	N	15	15	1			3
							17	9									
*07	8091	X	5726	-0-	-2365	-0-	135	1	5580	3	N	10	11	1			2
							11	9									
*08	8091	X	3320	-0-	-4771	-0-	92	1	3225	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
*09	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	147	1	6799	3	N	4	3	1			1
							4	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

04	4950	X	150	-0-	-4800	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	123	-0-	-4992	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	X	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	X	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	186	X	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	50	1	1609	2	N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	45	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	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
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	9	1	276	2	N	-0-					-0-
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	6	1	208	2	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	432	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	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
04	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	72	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	75	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2122	-0-	-389	-0-	64	1	2058	2	N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	63	1	2052	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
04	2220	N	2116	-0-	-104	-0-	63	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	65	1	2097	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1842	-0-	-348	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	69	1	2222	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	61	1	1977	2	N	-0-					-0-
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	71	1	2287	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
04	5400	X	4208	-0-	-1192	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3630	-0-	-1590	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5140	-0-	-68	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4866	-0-	-466	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	327	-0-	-1781	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	408 33	1 9	5950	2	N	30	32	1			4
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	368 28	1 9	5110	2	N	25	20	1			9
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	368 21	1 9	5763	2	N	19	23	1			5
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	388 23	1 9	5972	2	N	21	20	1			6
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	371 28	1 9	5260	2	N	25	27	1	1	8	3
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	322 23	1 9	4193	2	N	21	20	1			4

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
04	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	256 37	1 9	3736	2	N	34	36	1			5
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	217 31	1 9	3017	2	N	28	22	1			11
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	214 23	1 9	3232	2	N	21	26	1			6
07	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	214 25	1 9	3303	2	N	23	22	1			7
08	4154	X	3218	-0-	-936	-0-	210 30	1 9	2978	2	N	27	31	1			3
09	4020	X	2612	-0-	-1408	-0-	184 26	1 9	2402	2	N	24	23	1			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4342	-0-		-1868	-0-	274	1	4003	2	N	59	64	1			8
								65	9									
05	5115	X	4025	-0-		-1090	-0-	266	1	3703	2	N	51	40	1			19
								56	9									
06	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-	259	1	4064	2	N	38	47	1			10
								42	9									
07	4495	X	4368	-0-		-127	-0-	263	1	4059	2	N	42	40	1			12
								46	9									
08	4495	X	3901	-0-		-594	-0-	253	1	3592	2	N	51	55	1	2	8	6
								56	9									
09	4380	X	3281	-0-		-1099	-0-	231	1	3004	2	N	42	40	1			8
								46	9									

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3197	-0-		197	197	203	1	2961	2	N	30	33	1			4
								33	9									
05	3100	N	3514	-0-		414	611	234	1	3250	2	N	27	21	1			10
								30	9									
06	3000	N	3896	-0-		896	1507	232	1	3643	2	N	19	24	1			5
								21	9									
07	5244	X	3737	-0-		-1507	-0-	226	1	3487	2	N	22	21	1			6
								24	9									
08	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	231	1	3276	2	N	26	29	1			3
								29	9									
*09	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	231	1	3012	2	N	23	22	1			4
								25	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2968	-0-		-452	-0-	190	1	2774	2	N	4	4	1			1
								4	9									
05	2852	X	2559	-0-		-293	-0-	172	1	2384	2	N	3	3	1			1
								3	9									
06	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	173	1	2712	2	N	3	3	1			1
								3	9									
07	3069	X	2982	-0-		-87	-0-	182	1	2797	2	N	3	3	1			1
								3	9									
08	3069	X	2661	-0-		-408	-0-	175	1	2484	2	N	2	3	1			-0-
								2	9									
09	2970	X	2549	-0-		-421	-0-	182	1	2364	2	N	3	3	1			-0-
								3	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	4854	2	130	9	N	118					160
05	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	4517	2			N	-0-					160
06	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4435	2	14	9	N	13					173
07	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	4246	2	48	9	N	44					217
08	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	4959	2	25	9	N	23					240
*09	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	3575	2	30	9	N	27	187	1			80

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	Y	4	53	1			19
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2203	2	29	9	Y	26	31	1			14
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1949	2	17	9	Y	15					29
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	Y	24	27	1			26
08	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1571	2	11	9	Y	10					36
09	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2617	1013	2	22	9	Y	20	28	1			28

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	917	-0-	-1183	-0-	844	2	73	9	Y	66	62	1			46
05	2170	X	745	-0-	-1425	-0-	745	2			Y	-0-	46	1			-0-
06	1950	X	1526	-0-	-424	-0-	1474	2	52	9	Y	47					47
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	Y	84	43	1			88
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1844	2	83	9	Y	75	71	1			92
09	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	1383	2	74	9	Y	67	74	1			85

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11439	X	4919	-0-	-6520	-0-	4919	2			Y	-0-					-0-
*11	11070	X	4171	-0-	-6899	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
*12	11439	X	4062	-0-	-7377	-0-	4060	2	2	9	Y	2					2
*01	11439	X	4353	-0-	-7086	-0-	4296	2	57	9	Y	52	44	1			10
*02	5516	X	3720	-0-	-1796	-0-	3694	2	26	9	Y	24					34
*03	4929	X	4009	-0-	-920	-0-	4007	2	2	9	Y	2					36
*04	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3525	2	59	9	Y	54	85	1			5
*05	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3191	2	19	9	Y	17					22
*06	4200	X	2978	-0-	-1222	-0-	2950	2	28	9	Y	25					47
*07	4123	X	3189	-0-	-934	-0-	3163	2	26	9	Y	24	47	1			24
*08	3999	X	2965	-0-	-1034	-0-	2956	2	9	9	Y	8					32
*09	3570	X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2			Y	-0-					32

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		2026	-0-	2026	17897	2017	2	9	9	Y	8	115	1			25
*11	0		1682	-0-	1682	19579	1676	2	6	9	Y	5					30
*12	0		1616	-0-	1616	21195	1614	2	2	9	Y	2					32
*01	0		1546	-0-	1546	22741	1531	2	15	9	Y	14					46
*02	0		1220	-0-	1220	23961	1206	2	14	9	Y	13					59
*03	0		1407	-0-	1407	25368	1360	2	47	9	Y	43					102
*04	26567	X	1199	-0-	-25368	-0-	1191	2	8	9	Y	7					109
*05	6417	X	1283	-0-	-5134	-0-	1257	2	26	9	Y	24					133
*06	6210	X	2429	-0-	-3781	-0-	2378	2	51	9	Y	46	94	1			85
*07	6417	X	4060	-0-	-2357	-0-	3982	2	78	9	Y	71					156
*08	6417	X	3845	-0-	-2572	-0-	3765	2	80	9	Y	73	154	1			75
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	13	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	474	-0-	-246	-0-	14	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	9	6	1			3
							10	9									

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

04	2310	X	2154	-0-	-156	-0-	54	1	2087	2	N	12					85
							13	9									
05	2480	X	1619	-0-	-861	-0-	39	1	1574	2	N	5					90
							6	9									
06	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	53	1	1963	2	N	5					95
							6	9									
07	2480	X	2005	-0-	-475	-0-	56	1	1943	2	N	5					100
							6	9									
08	2232	X	1768	-0-	-464	-0-	48	1	1712	2	N	7					107
							8	9									
09	2160	X	1757	-0-	-403	-0-	46	1	1700	2	N	10					117
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

04	510	N	506	-0-	-4	-0-	13	1	473	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	757	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	687	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	806	N	66	-0-	-740	-0-	3	1	62	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	78 76	1 9	2480	3	Y	69	68	1			24
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	81 64	1 9	2567	3	Y	58	71	1			11
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	72 57	1 9	2338	3	Y	52	48	1			15
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	75 56	1 9	2359	3	Y	51	45	1			21
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	75 45	1 9	2367	3	Y	41	46	1			16
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					16

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

04	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	92	1	1068	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	107	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	119	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	114	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	69	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	18	-0-	-882	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	5	-0-	-925	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	31	-0-	-837	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2577	3	161	9	Y	146	144	1			51
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1749	3	132	9	Y	120	148	1			23
06	5970	X	1011	-0-	-4959	-0-	906	3	105	9	Y	95	90	1			28
07	5952	X	1442	-0-	-4510	-0-	1325	3	117	9	Y	106	89	1			45
08	5735	X	1273	-0-	-4462	-0-	1178	3	95	9	Y	86	97	1			34
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					34

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

04	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	133	1	4246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	139	1	4399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	132	1	4311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	139	1	4363	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	138	1	4339	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					1

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3920	-0-	-130	-0-	85 1 66 9		3769	3	N	60	60	1			21
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	90 1 56 9		4015	3	N	51	62	1			10
06	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	84 1 50 9		3692	3	N	45	42	1			13
07	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	88 1 50 9		3922	3	N	45	39	1			19
08	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	92 1 39 9		3888	3	N	35	40	1			14
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					14

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	84 1 56 9		3744	3	Y	51	50	1			18
05	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	87 1 46 9		3898	3	Y	42	52	1			8
06	3930	X	3905	-0-	-25	-0-	86 1 42 9		3777	3	Y	38	35	1			11
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	89 1 42 9		3948	3	Y	38	33	1			16
08	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	93 1 33 9		3920	3	Y	30	34	1			12
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					12

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3173	-0-	-157	-0-	70 1		3103	3	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	75 1		3339	3	Y	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	76 1		3356	3	Y	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	78 1		3442	3	Y	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	83 1		3480	3	Y	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2069	3	28	9	Y	25	25	1			9
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	26	1			4
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2219	3	22	9	Y	20	18	1			6
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	16	1			8
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2517	3	17	9	Y	15	17	1			6
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

04	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	29	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	720	N	657	-0-	-63	-0-	30	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

04	3420	X	3005	-0-	-415	-0-	137	1	2868	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	156	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	195	1	3510	3	Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	219	1	3706	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	177	1	3700	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	187	1	3732	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	181	1	3704	3	N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	221	1	3962	3	N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	240	1	4071	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

04	1350	N	900	-0-	-450	-0-	39	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	49	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	86	1	2709	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2619	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	85	1	2675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	85	1	2676	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

04	1770	N	344	-0-	-1426	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	20	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	159	1	1196	3	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	162	1	1246	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					15
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					15
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					15
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-					15
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2255	3	25	9	Y	23	22	1			8
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2314	3	20	9	Y	18	22	1			4
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2251	3	18	9	Y	16	15	1			5
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2292	3	18	9	Y	16	14	1			7
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	3	14	9	Y	13	15	1			5
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					5

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	65	1	2879	3	Y	80	80	1			28
							88	9									
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	58	1	2572	3	Y	68	83	1			13
							75	9									
06	3060	X	2641	-0-	-419	-0-	57	1	2517	3	Y	61	56	1			18
							67	9									
07	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	62	1	2748	3	Y	59	52	1			25
							65	9									
08	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	42	1	1777	3	Y	48	54	1			19
							53	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	33	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	32	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	30	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	29	1	1236	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	53	1	2359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2374	-0-	2374	2374	53	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2401	-0-	2401	4775	53	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2378	-0-	2378	7153	55	1	2323	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7153					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

04	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	482	1	4706	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	505	1	4704	3	Y	49	47	1			10
							54	9									
06	5700	X	5264	-0-	-436	-0-	496	1	4681	3	Y	79	74	1			15
							87	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	638	1	6177	3	Y	80	84	1			11
							88	9									
08	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	570	1	4708	3	Y	82	76	1			17
							90	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					17

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	3	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	3	Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1018	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	284 134	1 9	5939	3	Y	122	114	1			22
05	7130	X	3204	-0-	-3926	-0-	146 145	1 9	2913	3	Y	132	127	1			27
06	6750	X	6747	-0-	-3	-0-	303 232	1 9	6212	3	Y	211	197	1			41
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	356 235	1 9	6390	3	Y	214	225	1			30
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	403 130	1 9	6832	3	Y	118	124	1			24
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	2550	N	2146	-0-	-404	-0-	98 4	1 9	2044	3	Y	4	3	1			1
05	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	88 4	1 9	1755	3	Y	4	4	1			1
06	2490	N	1542	-0-	-948	-0-	71 7	1 9	1464	3	Y	6	6	1			1
07	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	86 8	1 9	1550	3	Y	7	7	1			1
08	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	91 7	1 9	1544	3	Y	6	6	1			1
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2063	-0-	-127	-0-	94	1	1969	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	101	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	97	1	1989	3	Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	3	Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	121	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	3816	-0-	-4764	-0-	712 228	1 9	2876	3	Y	207	214	1			32
05	8866	X	3832	-0-	-5034	-0-	735 179	1 9	2918	3	Y	163	152	1			43
06	4830	X	3522	-0-	-1308	-0-	714 179	1 9	2629	3	Y	163	189	1			17
07	4960	X	3542	-0-	-1418	-0-	730 161	1 9	2651	3	Y	146	145	1			18
08	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	732 20	1 9	2685	3	Y	18	35	1			1
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					1

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	507 166	1 9	2501	3	Y	151	157	1			23
05	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	513 132	1 9	2528	3	Y	120	111	1			32
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	509 131	1 9	2438	3	Y	119	139	1			12
07	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	505 118	1 9	2348	3	Y	107	106	1			13
08	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	510 140	1 9	2412	3	Y	127	130	1			10
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					10

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	133	1	4249	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	140	1	4425	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	133	1	4346	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	141	1	4421	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	139	1	4362	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	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

M O																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

M O																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5725	-0-	-1415	-0-	526	1	5179	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	7378	X	1378	-0-	-6000	-0-	444	1	931	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	7140	X	1970	-0-	-5170	-0-	444	1	1522	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	7378	X	2033	-0-	-5345	-0-	458	1	1569	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	7378	X	2039	-0-	-5339	-0-	457	1	1576	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	562	1	6773	2	Y	23	20	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830	X	547	-0-	-1283	-0-	21	1	518	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	167	1	4185	3	Y	73	59	1			16
							80	9									
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	3	Y	59	61	1			14
							65	9									
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	187	1	4894	3	Y	63	60	1			17
							69	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	507	-0-	-1173	-0-	222	1	284	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1736	X	1135	-0-	-601	-0-	251	1	878	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1680	X	1433	-0-	-247	-0-	297	1	1132	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	320	1	1457	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	311	1	1258	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	337	1	2192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	709	1	3003	3	Y	86	81	1			19
							95	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	690	1	2087	3	Y	69	75	1			13
							76	9									
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	646	1	1288	3	Y	32	35	1			10
							35	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	697	1	2069	3	Y	60	57	1			13
							66	9									
*08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	693	1	2052	3	Y	52	52	1			13
							57	9									
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	657	1	1669	3	Y	36	39	1			10
							40	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	409	1	6344	3	Y	39					114
							43	9									
05	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	423	1	7509	3	Y	-0-					114
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	409	1	6034	3	Y	-0-	49	5			65
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	423	1	7152	3	Y	158	184	1			39
							174	9									
*08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	423	1	7156	3	Y	178					217
							196	9									
*09	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	409	1	7304	3	Y	-0-	50	5			167

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

04	7260	X	7171	-0-	-89	-0-	566	1	6570	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
05	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	557	1	6352	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	6900	X	5687	-0-	-1213	-0-	517	1	5146	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
07	7409	X	7321	-0-	-88	-0-	595	1	6691	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*08	7409	X	6183	-0-	-1226	-0-	545	1	5612	3	Y	24	25	1			6
							26	9									
*09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	571	1	6611	3	Y	23	23	1			6
							25	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4903	-0-	-527	-0-	179	1	4704	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	196	1	5437	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	162	1	4143	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
07	5611	X	4606	-0-	-1005	-0-	175	1	4412	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
*08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	190	1	4899	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
09	5430	X	5386	-0-	-44	-0-	199	1	5172	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	60	55	1			11
							66	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	Y	26	27	1			7
							29	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

04	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	48	1	1282	3	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	48	1	1234	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1704	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
*08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	57	1	1475	3	Y	25	27	1			7
							28	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	300	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	307	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	292	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	306	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	309	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	301	1	1249	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	46	-0-	-605	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	416	1	5051	2	N	32	33	1			4
							35	9									
05	5549	X	3890	-0-	-1659	-0-	425	1	3441	2	N	22	20	1			6
							24	9									
06	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	406	1	4312	2	N	23	25	1			4
							25	9									
07	5549	X	3673	-0-	-1876	-0-	386	1	3266	2	N	19	20	1			3
							21	9									
*08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	412	1	4587	2	N	23	22	1			4
							25	9									
09	5370	X	3647	-0-	-1723	-0-	374	1	3252	2	N	19	20	1			3
							21	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	2550	X	1874	-0-	-676	-0-	387	1	1464	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	2449	X	354	-0-	-2095	-0-	94	1	257	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	405	1	2115	2	Y	26	23	1			4
							29	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	418	1	2182	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
*08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	417	1	2283	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
09	2550	N	2231	-0-	-319	-0-	393	1	1813	2	Y	23	24	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	253	1	996	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	262	1	1336	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	253	1	1031	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	262	1	1186	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
08	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	262	1	1212	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
*09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	253	1	1261	3	Y	14	21	1			1
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3	N	-0-			-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3	N	-0-			-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3	N	-0-			-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3	N	-0-			-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3	N	-0-			-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

04	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	3263	3	N	-0-			-0-
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3786	3	N	-0-			-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	3853	-0-	-952	-0-	3853	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	2306	-0-	-2344	-0-	2306	3	N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

04	5520	X	3083	-0-	-2437	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	2398	-0-	-3306	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	1177	-0-	-4343	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	596	-0-	-5108	-0-	596	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	857	-0-	-3080	-0-	857	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	926	-0-	-2164	-0-	926	3	N	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

04	3300	X	1277	-0-	-2023	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3	N	-0-			-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	1604	-0-	-1246	-0-	1604	3	N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	628	-0-	-482	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	49	-0-	-1129	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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
04	2850	N	2527	-0-	-323	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2325	-0-	-435	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5707	-0-	2707	2707	5707	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	5814	-0-	-2707	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
*09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1873	-0-	-557	-0-	1873	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
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
*09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

04	1380	X	537	-0-	-843	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	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
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	690	N	406	-0-	-284	-0-	406	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

04	3240	X	2729	-0-	-511	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	508	-0-	-949	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	116	-0-	-1354	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

04	4080	X	6	-0-	-4074	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
*09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

04	3000	N	2681	-0-	-319	1911	2681	3			Y	-0-					92
05	3025	X	1114	-0-	-1911	-0-	1081	3	33	9	Y	30	63	1			59
06	4920	X	1278	-0-	-3642	-0-	1205	3	73	9	Y	66	62	1			63
07	5084	X	822	-0-	-4262	-0-	822	3			Y	-0-	44	1			19
08	3534	X	382	-0-	-3152	-0-	369	3	13	9	Y	12					31
09	2670	X	601	-0-	-2069	-0-	601	3			Y	-0-					31

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	204	-0-	-2183	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	990	N	145	-0-	-845	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3722	-0-	622	622	3722	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2926	-0-	-74	548	2926	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

04	2280	X	1262	-0-	-1018	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	4350	X	3671	-0-	-679	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3308	-0-	-982	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
*09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	557	-0-	-2543	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

04	3420	X	2033	-0-	-1387	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	721	-0-	-2813	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	262	-0-	-2528	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1	-0-	-2039	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

04	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	598	-0-	-766	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4860	X	4706	-0-	-154	-0-	139	1	4567	3	N	-0-					-0-
*05	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	237	1	3782	3	N	-0-					-0-
*06	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	82	1	4536	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	3200	-0-	-1822	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*08	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	19	1	4440	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	245	1	4043	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1729	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
*05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*06	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	32	1	1720	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1796	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
*08	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	43	1	1530	3	Y	8	12	1			1
							9	9									
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	37	1	1688	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	740	3	Y	5	17	1			1
							6	9									
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	720	N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	3	Y	-0-					-0-
*07	744	N	637	-0-	-107	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	585	-0-	-128	-0-	17	1	568	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	10	1	513	3	Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	39	1	1433	3	Y	84	94	1			17
							92	9									
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	3	Y	77	76	1			18
							85	9									
*06	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	22	1	1196	3	Y	80	81	1			17
							88	9									
*07	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	35	1	1445	3	Y	66	68	1			15
							73	9									
*08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	37	1	1305	3	Y	31	42	1			4
							34	9									
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	27	1	1283	3	Y	20	20	1			4
							22	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

04	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	27	1	1000	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	18	1	943	3	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-					-0-
*08	837	N	649	-0-	-188	-0-	18	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	679	-0-	-131	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	30	1	1108	3	Y	44	49	1			9
							48	9									
*05	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	37	1	1440	3	Y	33	34	1			8
							36	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	Y	47	45	1			10
							52	9									
*07	1023	N	854	-0-	-169	-0-	19	1	796	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	41	1	1466	3	Y	14	20	1			2
							15	9									
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	36	1	1638	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	400	1	450	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3936	-0-	-1494	-0-		102	1	3784	3	Y	45	51	1			9
								50	9									
*05	5270	X	4516	-0-	-754	-0-		112	1	4362	3	Y	38	38	1			9
								42	9									
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-		95	1	5051	3	Y	50	48	1			11
								55	9									
*07	4712	X	4694	-0-	-18	-0-		109	1	4545	3	Y	36	39	1			8
								40	9									
*08	4712	X	3724	-0-	-988	-0-		103	1	3604	3	Y	15	21	1			2
								17	9									
09	4560	X	3834	-0-	-726	-0-		81	1	3742	3	Y	10	10	1			2
								11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		99	1	3667	3	Y	29	32	1			6
								32	9									
*05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		92	1	3637	3	Y	25	25	1			6
								28	9									
*06	3540	X	3493	-0-	-47	-0-		64	1	3396	3	Y	30	30	1			6
								33	9									
*07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-		87	1	3611	3	Y	23	24	1			5
								25	9									
*08	3937	X	3278	-0-	-659	-0-		89	1	3124	3	Y	59	56	1			8
								65	9									
09	3810	X	3371	-0-	-439	-0-		70	1	3228	3	Y	66	62	1			12
								73	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	48	-0-	-102	-0-		3	1	45	3	N	-0-					-0-
*05	124	N	62	-0-	-62	-0-		62	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	52	-0-	-38	-0-		52	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-		12	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		58	1	2118	3	Y	14	16	1			3
								15	9									
*05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		49	1	1956	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
*06	2250	N	2184	-0-	-66	-0-		40	1	2126	3	Y	16	15	1			3
								18	9									
*07	2263	N	2262	-0-	-1	-0-		52	1	2198	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
*08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-		52	1	1812	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
09	2190	N	2133	-0-	-57	-0-		45	1	2086	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	84	1	3072	3	Y	59	67	1			12
							65	9									
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	75	1	2946	3	Y	45	47	1			10
							50	9									
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	55	1	2932	3	Y	67	63	1			14
							74	9									
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	77	1	3148	3	Y	47	51	1			10
							52	9									
*08	3162	X	2715	-0-	-447	-0-	74	1	2618	3	Y	21	28	1			3
							23	9									
*09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	65	1	3053	3	Y	210	174	1			39
							231	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*04	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	8	1	2693	3	N	-0-					-0-
*05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	13	1	3445	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3215	-0-	-55	-0-	45	1	3170	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

*04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	51	1	3546	3	N	-0-					-0-
*05	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	76	1	3457	3	N	-0-					-0-
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	42	1	3845	3	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
*08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	9	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1260	X	637	-0-	-623	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	54	61	1	11
							59	9					
*05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	45	46	1	10
							50	9					
*06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	61	58	1	13
							67	9					
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	43	46	1	10
							47	9					
*08	1178	N	889	-0-	-289	-0-	24	1	Y	17	25	1	2
							19	9					
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	13	13	1	2
							14	9					

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	88	1	Y	36	41	1	7
							40	9					
*05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	31	31	1	7
							34	9					
*06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	40	39	1	8
							44	9					
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	29	31	1	6
							32	9					
*08	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	88	1	Y	13	17	1	2
							14	9					
09	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	80	1	Y	6	7	1	1
							7	9					

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	64	68	1	13
							70	9					
*05	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	49	1	Y	65	63	1	15
							72	9					
*06	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	47	1	Y	78	77	1	16
							86	9					
*07	2852	N	2047	-0-	-805	-0-	48	1	Y	56	60	1	12
							62	9					
*08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	77	1	Y	27	35	1	4
							30	9					
09	2640	N	2540	-0-	-100	-0-	53	1	Y	20	20	1	4
							22	9					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	-0-					-0-
*05	279	N	248	-0-	-31	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	17	1	917	3	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	3	Y	-0-					-0-
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	768	3	Y	-0-					-0-
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

*04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

*04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	3	Y	41	34	1			8
							45	9									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	33	1	1258	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	3	Y	52	51	1			11
							57	9									
*07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1282	3	Y	37	40	1			8
							41	9									
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	35	1	1226	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	73	1	2494	3	Y	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	68	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	43	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	67	1	2591	3	Y	-0-					-0-
*08	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	63	1	2064	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	44	1	1831	3	Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

*04	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1441	-0-	-543	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	942	-0-	-888	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

04	840	N	830	-0-	-10	-0-	22	1	804	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*05	837	N	794	-0-	-43	-0-	19	1	772	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*06	810	N	748	-0-	-62	-0-	13	1	731	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*07	868	N	636	-0-	-232	-0-	15	1	618	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	1	1	1			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
*08	3131	X	1757	-0-	-1374	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
*08	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1277	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	21	1	1107	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	28	1	1204	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*08	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	33	1	1187	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1572	2	11	9	Y	10	34	1			14
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1852	2	4	9	Y	4					18
06	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1571	2	9	9	Y	8					26
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					33
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4					37
*09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	34	1			7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	450	1	3167	2	N	4					27
							4	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	450	1	3097	2	N	-0-					27
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					27
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	465	1	3062	2	N	-0-					27
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	620	1	3373	2	N	-0-					27
*09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	560	1	3063	2	N	2					29
							2	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2068	2	N	3					30
							3	9									
05	2108	N	1325	-0-	-783	-0-	300	1	1023	2	N	2					32
							2	9									
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2546	2	N	10					42
							11	9									
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	310	1	2359	2	N	36					78
							40	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	465	1	2132	2	N	-0-					78
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	450	1	1462	2	N	-0-					78

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	450	1	3470	2	N	72					175
							79	9									
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	465	1	3048	2	N	20					195
							22	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	450	1	3419	2	N	53	184	1	1	8	63
							58	9									
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3650	2	N	111					174
							122	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	465	1	3829	2	N	5					179
							6	9									
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	330	1	2622	2	N	-0-					179

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	580	1	2709	2	N	42					190
							46	9									
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	620	1	2679	2	N	41	174	1			57
							45	9									
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	600	1	3058	2	N	48					105
							53	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	620	1	3130	2	N	65					170
							72	9									
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	620	1	3051	2	N	37	162	1			45
							41	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	600	1	2321	2	N	22					67
							24	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

04	2730	X	2673	-0-	-57	-0-	2660	3	13	9	N	12					153
05	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	3			N	-0-					153
06	2700	N	2621	-0-	-79	-0-	2608	3	13	9	N	12	140	1			25
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	2644	3	14	9	N	13					38
08	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2478	3	14	9	N	13					51
09	2610	N	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			N	-0-					51

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

04	2820	X	1695	-0-	-1125	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1874	-0-	-1096	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1837	-0-	-1232	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
*09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

04	1920	X	1283	-0-	-637	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	1274	-0-	-1546	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1248	-0-	-1666	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1066	3	47	9	N	43					84
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1339	3	32	9	N	29					113
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1139	3	24	9	N	22					135
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1356	3	28	9	N	25	138	1			22
08	1302	N	787	-0-	-515	-0-	755	3	32	9	N	29					51
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1192	3	37	9	N	34					85

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2960	3	4	9	N	4					99
05	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3001	3	40	9	N	36					135
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2873	3	17	9	N	15					150
07	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	2966	3			N	-0-					150
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	2975	3	35	9	N	32	164	1			18
09	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	2848	3	15	9	N	14					32

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	583	3	41	9	N	37					168
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	584	3	21	9	N	19					187
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	540	3	12	9	N	11	180	1			18
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	589	3	35	9	N	32					50
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	588	3	33	9	N	30					80
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	441	3	28	9	N	25					105

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					121
05	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	1711	3	15	9	N	14					135
06	3300	X	1377	-0-	-1923	-0-	1377	3			N	-0-					135
07	3410	X	2264	-0-	-1146	-0-	2264	3			N	-0-					135
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			N	-0-					135
09	3120	X	2338	-0-	-782	-0-	2338	3			N	-0-					135

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1433	-0-	-277	-0-	1356	3	77	9	N	70					160
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1701	3	46	9	N	42					202
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1624	3	23	9	N	21	168	1			55
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1661	3	58	9	N	53					108
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1575	3	58	9	N	53					161
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1618	3	15	9	N	14					175

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1286	-0-	-604	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1452	-0-	-618	-0-	1435	3	17	9	N	15					85
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					85
06	3030	X	1153	-0-	-1877	-0-	1092	3	61	9	N	55					140
07	3131	X	1446	-0-	-1685	-0-	1446	3			N	-0-					140
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2753	3	3	9	N	3					143
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3053	3	11	9	N	10					153

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5129	3	106	9	N	96					141
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3978	3	10	9	N	9					150
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					150
07	2511	X	2324	-0-	-187	-0-	2323	3	1	9	N	1					151
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					151
09	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	1936	3			N	-0-					151

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1707	-0-	-633	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	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
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4054	-0-	-1226	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
09	5070	X	4875	-0-	-195	-0-	4875	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
04	6900	X	5822	-0-	-1078	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
06	6210	X	4751	-0-	-1459	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	3197	-0-	-3220	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6538	-0-	-272	-0-	6538	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	1864	3	22	9	Y	20					54
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2142	3	31	9	Y	28					82
06	2010	N	1605	-0-	-405	-0-	1587	3	18	9	Y	16					98
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2231	3	45	9	Y	41	122	1			17
08	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2057	3	17	9	Y	15					32
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	3	18	9	Y	16					48

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2576	-0-	-514	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3155	-0-	-131	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3955	-0-	-455	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	2105	-0-	-2452	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2823	-0-	-1587	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
*09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					41
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					41
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					41
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					41
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					88
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					88
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	2			N	-0-					88
07	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					88
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					88
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	421	2	N	6					105
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	21 4	1 9	386	2	N	4					109
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	456	2	N	5					114
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	470	2	N	11					125
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	401	2	N	2					127
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	21 6	1 9	446	2	N	5					132

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6570 X	6464	-0-	-106	-0-	270 40	1 9	6154	2	N	36					186
05	6913 X	5901	-0-	-1012	-0-	270 28	1 9	5603	2	N	25					211
06	6690 X	5330	-0-	-1360	-0-	261 20	1 9	5049	2	N	18					229
07	6913 X	5777	-0-	-1136	-0-	279 11	1 9	5487	2	N	10					239
08	6758 X	6309	-0-	-449	-0-	279 14	1 9	6016	2	N	13					252
09	6450 X	6391	-0-	-59	-0-	270 24	1 9	6097	2	N	22	167	1			107

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	741	1	1225	2	Y	-0-					195
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	643	1	1681	2	Y	-0-					195
06	2040	X	2006	-0-	-34	-0-	645	1	1361	2	Y	-0-					195
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	624	1	1743	2	Y	-0-					195
08	2325	X	1297	-0-	-1028	-0-	376	1	921	2	Y	-0-					195
09	2010	N	113	-0-	-1897	-0-	113	2			Y	-0-					195

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	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

04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	420	1	1293	2	N	187	178	1					102
							206	9											
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	434	1	1828	2	N	211	168	1		1	8		144
							232	9											
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	420	1	1530	2	N	167	169	1					142
							184	9											
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1444	2	N	187	178	1					151
							206	9											
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	434	1	1629	2	N	193	179	1					165
							212	9											
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	420	1	1761	2	N	153	169	1					149
							168	9											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	311	1	1657	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	Y	27	21	1			10
							30	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	400	1	1773	2	Y	19	24	1			5
							21	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	354	1	1781	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	487	1	1544	2	Y	27	29	1	1	8	3
							30	9									
09	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	328	1	1356	2	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	348	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	362	1	6196	2	N	-0-					-0-
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	347	1	5870	2	N	-0-					-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	358	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	360	1	4962	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	300	1	3238	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	3422	2	102	9	Y	93	134	1			29
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	3564	2	98	9	Y	89	65	1			53
06	3660	X	3362	-0-	-298	-0-	3273	2	89	9	Y	81	68	1			66
07	3782	X	3403	-0-	-379	-0-	3317	2	86	9	Y	78	128	1			16
08	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	2964	2	81	9	Y	74	68	1			22
*09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4742	2	98	9	Y	89	103	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	429	1	6326	2	Y	-0-					-0-
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	446	1	6482	2	Y	-0-					-0-
06	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	433	1	6252	2	Y	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	446	1	6465	2	Y	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	6119	2	Y	-0-					-0-
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	433	1	6302	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	350	1	918	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	364	1	957	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	360	1	903	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	372	1	899	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	372	1	916	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	360	1	869	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

04	3000	N	2554	-0-	-446	4484	360	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2591	-0-	-509	3975	372	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2543	-0-	-457	3518	360	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507	3011	370	1	2223	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2678	-0-	-422	2589	364	1	2314	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2713	-0-	-287	2302	360	1	2353	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	881	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	372	1	907	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	358	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	372	1	920	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	370	1	944	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	326	1	968	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	290	1	2496	2	Y	94	91	1			42
							103	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	310	1	2763	2	Y	88	86	1			44
							97	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	295	1	2554	2	Y	86	113	1			17
							95	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2677	2	Y	96	84	1			29
							106	9									
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	2	Y	88	84	1			33
							97	9									
*09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1	2729	2	Y	91	83	1			41
							100	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

04	3000	N	3053	-0-	53	2385	3053	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3754	-0-	654	3039	3753	2	1	9	Y	1					1
06	3000	N	3035	-0-	35	3074	3035	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	6084	X	3010	-0-	-3074	-0-	3009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

04	8190	X	5312	-0-	-2878	-0-	1068	1	4214	2	Y	27	17	1			21
							30	9									
05	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	1116	1	12899	2	Y	232	197	1			56
							255	9									
06	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	1080	1	12274	2	Y	177	198	1			35
							195	9									
07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1116	1	11918	2	Y	158	98	1			95
							174	9									
08	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1116	1	11828	2	Y	154	196	1			53
							169	9									
*09	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	1080	1	11547	2	Y	132	105	1			80
							145	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4749	2	33	9	Y	30	37	1			10
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5131	2	28	9	Y	25	19	1			16
06	5010	X	4767	-0-	-243	-0-	4748	2	19	9	Y	17	18	1			15
07	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	4712	2	28	9	Y	25	36	1			4
08	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4497	2	32	9	Y	29	19	1			14
09	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	4521	2	26	9	Y	24	36	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	393	1	3329	2	Y	58	89	1			44
							64	9									
05	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	406	1	3555	2	Y	41					85
							45	9									
06	3960	X	3748	-0-	-212	-0-	395	1	3329	2	Y	22	86	1			21
							24	9									
07	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	389	1	3105	2	Y	41					62
							45	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	408	1	3686	2	Y	42	84	1			20
							46	9									
*09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	387	1	3465	2	Y	44					64
							48	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6866	-0-	-4	-0-	6820	2	46	9	Y	42	43	1			18
05	7099	X	6898	-0-	-201	-0-	6861	2	37	9	Y	34	38	1			14
06	7110	X	7002	-0-	-108	-0-	6974	2	28	9	Y	25	33	1			6
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	2	24	9	Y	22	25	1			3
08	7347	X	7268	-0-	-79	-0-	7239	2	29	9	Y	26	28	1			1
09	6990	X	6969	-0-	-21	-0-	6946	2	23	9	Y	21	14	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4387	-0-	-1043	-0-	315	1	4030	2	Y	38	28	1			33
							42	9									
05	5611	X	4940	-0-	-671	-0-	547	1	4350	2	Y	39	55	1			17
							43	9									
06	5130	X	4601	-0-	-529	-0-	324	1	4207	2	Y	64	40	1			41
							70	9									
07	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	524	1	3944	2	Y	78	117	1			2
							86	9									
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	Y	68	57	1			13
							75	9									
*09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	531	1	4236	2	Y	36	36	1			13
							40	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1685	-0-	-1315	75	1685	2			Y	-0-					-0-
05	1853	N	1778	-0-	-75	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1758	-0-	-1242	734	1758	2			Y	-0-					-0-
05	2437	N	1703	-0-	-734	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	450	1	4175	2	Y	4					12
							4	9									
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	465	1	4401	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	450	1	4222	2	Y	2					6
							2	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	465	1	4368	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	465	1	4185	2	Y	4					6
							4	9									
*09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	450	1	3710	2	Y	3	8	1			1
							3	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	186	1	3785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	177	1	3562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	208	1	3711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	208	1	3631	2	Y	1					1
							1	9									
*09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	240	1	3615	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2111	-0-	-889	2032	275	1	1815	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	3100	N	2330	-0-	-770	1262	302	1	2007	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
06	3000	N	2335	-0-	-665	597	300	1	2016	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	2953	N	2356	-0-	-597	-0-	310	1	2026	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	300	1	1903	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	300	1	2000	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

04	1440	X	1005	-0-	-435	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1043	-0-	-290	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	316	-0-	-1017	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

04	3480	X	2975	-0-	-505	-0-	2916	2	59	9	Y	54	78	1			17
05	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	3091	2	57	9	Y	52	38	1			31
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2839	2	53	9	Y	48	40	1			39
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	Y	45	75	1			9
08	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2637	2	48	9	Y	44	40	1			13
*09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4770	2	58	9	Y	53	61	1			5

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

04	6720	X	5609	-0-	-1111	-0-	5572	2	37	9	N	34	53	1			6
05	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	6081	2	32	9	N	29	24	1			11
06	6540	X	5687	-0-	-853	-0-	5662	2	25	9	N	23	24	1			10
07	6603	X	5791	-0-	-812	-0-	5759	2	32	9	N	29	24	1			15
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6262	2	32	9	N	29	24	1			20
*09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6124	2	32	9	N	29	47	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

04	14B2 EXT		211	-0-	211	454	211	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		227	-0-	227	681	227	2			Y	-0-					-0-
06	894	X	213	-0-	-681	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

04	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8082	2	47	9	N	43	58	1			8
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8281	2	53	9	N	48	50	1			6
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7968	2	44	9	N	40	43	1			3
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8054	2	55	9	N	50	49	1			4
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7714	2	53	9	N	48	50	1			2
*09	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7209	2	42	9	N	38	34	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1785	-0-	-855	-0-	450	1	1285	2	N	45	58	1			9
							50	9									
05	2480	X	1777	-0-	-703	-0-	465	1	1275	2	N	34	29	1			14
							37	9									
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	450	1	1420	2	N	50	36	1			28
							55	9									
07	2294	X	1815	-0-	-479	-0-	465	1	1300	2	N	45	63	1			10
							50	9									
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1636	2	N	40	31	1			19
							44	9									
*09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	450	1	1562	2	N	32	31	1			20
							35	9									

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

04	13500	X	10761	-0-	-2739	-0-	10759	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	13268	X	11036	-0-	-2232	-0-	11033	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	12240	X	10543	-0-	-1697	-0-	10540	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	12276	X	11048	-0-	-1228	-0-	11040	2	8	9	N	7	4	1			3
08	11842	X	11684	-0-	-158	-0-	11663	2	21	9	N	19	17	1			5
*09	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10966	2	28	9	N	25	24	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

04	16470	X	13502	-0-	-2968	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13625	-0-	-2588	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	12621	-0-	-2499	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	12319	-0-	-2995	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14450	-0-	-213	-0-	14438	2	12	9	N	11	6	1			5
*09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17195	2	118	9	N	107	96	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

04	11820	X	9990	-0-	-1830	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9900	-0-	-1756	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8103	-0-	-2757	-0-	8102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	10850	X	7336	-0-	-3514	-0-	7329	2	7	9	N	6	5	1			1
08	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11525	2	7	9	N	6	5	1			2
*09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11576	2	14	9	N	13	12	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

04	7140	X	6076	-0-	-1064	-0-	6072	2	4	9	N	4	5	1			1
05	7285	X	5994	-0-	-1291	-0-	5990	2	4	9	N	4	4	1			1
06	7050	X	5278	-0-	-1772	-0-	5272	2	6	9	N	5	5	1			1
07	7285	X	5053	-0-	-2232	-0-	5031	2	22	9	N	20	20	1			1
08	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5252	2	24	9	N	22	22	1			1
09	6090	X	4870	-0-	-1220	-0-	4848	2	22	9	N	20	18	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

04	7710	X	6867	-0-	-843	-0-	6835	2	32	9	N	29	31	1			5
05	7967	X	6969	-0-	-998	-0-	6936	2	33	9	N	30	34	1			1
06	7710	X	7037	-0-	-673	-0-	7000	2	37	9	N	34	32	1			3
07	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	7441	2	33	9	N	30	29	1			4
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7331	2	6	9	N	5	5	1			4
*09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8499	2	39	9	N	35	30	1			9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	N	4	4	1			1
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	325	2	4	9	N	4	5	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	296	2	6	9	N	5	4	1			1
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	316	2	3	9	N	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	312	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	289	2	6	9	N	5	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	450	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	465	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	450	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	458	1	1000	2	N	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	450	1	1030	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

04	7530	X	6122	-0-	-1408	-0-	6111	2	11	9	N	10	10	1			2
05	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6113	2	10	9	N	9	11	1			-0-
06	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5729	2	12	9	N	11	10	1			1
07	6789	X	5851	-0-	-938	-0-	5839	2	12	9	N	11	10	1			2
08	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5789	2	9	9	N	8	8	1			2
09	6120	X	5576	-0-	-544	-0-	5564	2	12	9	N	11	10	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

04	2130	X	983	-0-	-1147	-0-	982	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1488	X	904	-0-	-584	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1110	X	820	-0-	-290	-0-	817	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	1147	X	698	-0-	-449	-0-	694	2	4	9	N	4	3	1			1
08	1085	X	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

04	5790	X	173	-0-	-5617	-0-	160	2	13	9	N	12	17	1			3
05	5983	X	25	-0-	-5958	-0-	21	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	10	-0-	-3276	-0-	9	2	1	9	N	1					1
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

04	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	961	N	851	-0-	-110	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2016	-0-	-1014	-0-	358	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2068	-0-	-970	-0-	372	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	360	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1992	-0-	-860	-0-	372	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	366	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1850	-0-	-190	-0-	360	1	1490	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	170	2	40	9	N	36	39	1			5
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	164	2	43	9	N	39	43	1			1
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	180	2	43	9	N	39	37	1			3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	181	2	36	9	N	33	31	1			5
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	159	2	11	9	N	10	12	1			3
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	153	2	23	9	N	21	19	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2214	-0-	-1146	-0-	342	1	1855	2	N	15	19	1			3
							17	9									
05	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	360	1	1848	2	N	12	10	1			5
							13	9									
06	3030	X	2319	-0-	-711	-0-	348	1	1952	2	N	17	13	1			9
							19	9									
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	336	1	1948	2	N	14	20	1			3
							15	9									
08	2511	X	2219	-0-	-292	-0-	360	1	1844	2	N	14	11	1			6
							15	9									
09	2310	X	1870	-0-	-440	-0-	348	1	1512	2	N	9	10	1			5
							10	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					7
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					7
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					7
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			N	-0-					7
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					7
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	337	2	2	9	N	2					9

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

04	4770	X	4710	-0-	-60	-0-	4478	2	232	9	Y	211	241	1			119
05	4929	X	3583	-0-	-1346	-0-	3442	2	141	9	Y	128	185	1	2	8	60
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	2692	2	4	9	Y	4	52	1			12
07	4619	X	2389	-0-	-2230	-0-	2389	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	4619	X	3302	-0-	-1317	-0-	3247	2	55	9	Y	50	16	1			34
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4384	2	101	9	Y	92	87	1	1	8	38

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

04	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6099	2	61	9	Y	55					115
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7240	2	76	9	Y	69	86	1	2	8	96
06	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6502	2	87	9	Y	79	92	1			83
07	6975	X	5769	-0-	-1206	-0-	5683	2	86	9	Y	78					161
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	6263	2	48	9	Y	44	115	1			90
*09	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	6994	2	83	9	Y	75					165

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2141	2	11	9	Y	10					123
05	2418	N	1991	-0-	-427	-0-	1948	2	43	9	Y	39	101	1			61
06	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2164	2	23	9	Y	21					82
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2224	2	25	9	Y	23					105
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2144	2	26	9	Y	24	94	1			35
09	2190	N	1936	-0-	-254	-0-	1896	2	40	9	Y	36					71

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	90	1	1780	2	N	105					119
							116	9									
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2085	2	N	65	168	1			16
							72	9									
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2145	2	N	97					113
							107	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	2059	2	N	75	175	1			13
							83	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	51					64
							56	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					64

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	480	N	82	-0-	-398	-0-	82	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					149
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63					212
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	99	176	1			135
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2533	2	44	9	Y	40					175
*08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2899	2	43	9	Y	39					214
*09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3031	2	25	9	Y	23	184	1			53

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2712	2	94	9	N	85					97
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2913	2	76	9	N	69	143	1			23
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47					70
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3490	2	64	9	N	58					128
08	2449	X	2316	-0-	-133	-0-	2266	2	50	9	N	45	138	1			35
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3398	2	52	9	N	47					82

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	117	1	3727	3	Y	-0-			-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	121	1	3820	3	Y	-0-			-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	116	1	3779	3	Y	-0-			-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	122	1	3832	3	Y	-0-			-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	-0-			-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

04	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	54	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	64	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	56	1	1140	3	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	71	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	60	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	413	1	2820	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	413	1	2843	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	421	1	2787	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	440	1	2886	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	432	1	2859	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3173	-0-	173	247	3173	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	432	3285	3			Y	-0-					-0-
08	3666	X	3234	-0-	-432	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	417	1	2772	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	3503	X	1176	-0-	-2327	-0-	387	1	785	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	423	1	2845	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	425	1	2481	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*08	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	412	1	2053	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3270	X	1983	-0-	-1287	-0-	387	1	1587	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	522	1	1454	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	483	1	1744	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	553	1	1918	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	546	1	1777	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2220	N	1931	-0-	-289	-0-	520	1	1405	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	464	1	2464	2	Y	28	27	1			4
							31	9									
05	3534	X	1357	-0-	-2177	-0-	450	1	898	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	487	1	3201	2	Y	31	28	1			5
							34	9									
07	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	486	1	2743	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
*08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	492	1	3153	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
09	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	474	1	2911	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

04	630	N	330	-0-	-300	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	521	-0-	-6	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	253	-0-	-317	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, 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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	333	1	2096	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	365	1	2855	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	346	1	2352	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	358	1	2417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	374	1	2885	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	373	1	3139	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	51	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	92	1	1953	2	Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	50	1	1502	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	52	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	63	1	2237	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	126	1	2765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4309	X	314	-0-	-3995	-0-	70	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	203	1	5618	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	225	1	6751	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	212	1	6564	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	181	1	5147	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

04	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	449	1	1746	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2194	-0-	-38	-0-	490	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	2013	-0-	-207	-0-	448	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	449	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*08	2294	X	2168	-0-	-126	-0-	462	1	1706	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1480	-0-	-710	-0-	431	1	1049	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
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	668	1	3456	2	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	746	1	3589	2	Y	48	41	1			13
							53	9									
06	4260	X	4178	-0-	-82	-0-	674	1	3464	2	Y	36	43	1			6
							40	9									
07	4402	X	2041	-0-	-2361	-0-	643	1	1381	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
*08	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	680	1	3216	2	Y	33	29	1			6
							36	9									
09	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	663	1	3312	2	Y	39	39	1			6
							43	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (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
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-			-0-
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-			-0-
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-			-0-
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-			-0-
*08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-			-0-
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	125	1	4543	3	Y	-0-			-0-
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	107	1	4235	3	Y	-0-			-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	71	1	3789	3	Y	-0-			-0-
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	72	1	3015	3	Y	-0-			-0-
*08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	95	1	3353	3	Y	-0-			-0-
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	81	1	3778	3	Y	-0-			-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	-0-			-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	N	-0-			-0-
*06	270	N	253	-0-	-17	-0-	4	1	249	3	N	-0-			-0-
*07	279	N	272	-0-	-7	-0-	7	1	265	3	N	-0-			-0-
*08	279	N	265	-0-	-14	-0-	8	1	257	3	N	-0-			-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	-0-			-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	3	Y	-0-					29
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	48	1	1866	3	Y	-0-	25	1			4
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	34	1	1776	3	Y	-0-					4
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	45	1	1916	3	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-	3	1			1
*09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	25					26
							28	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	791	3	N	44	50	1			9
							48	9									
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	N	40	40	1			9
							44	9									
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	N	49	48	1			10
							54	9									
*07	868	N	779	-0-	-89	-0-	17	1	722	3	N	36	38	1			8
							40	9									
*08	837	N	436	-0-	-401	-0-	11	1	408	3	N	15	21	1			2
							17	9									
09	810	N	311	-0-	-499	-0-	7	1	304	3	N	-0-	2	1			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2863	3	46	9	Y	42					140
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	3	44	9	Y	40					180
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2831	3	30	9	Y	27					207
07	2945	X	1170	-0-	-1775	-0-	1065	3	105	9	Y	95	187	1			115
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					115
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			Y	-0-					115

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
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	1117	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	2	Y	128	123	1			7
							141	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3688	2	Y	112	105	1			14
							123	9									
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	247	1	3285	2	Y	93	96	1			11
							102	9									
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	319	1	4070	2	Y	108	107	1			12
							119	9									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	251	1	3771	2	Y	105	109	1			8
							116	9									
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	270	1	3650	2	Y	97	91	1			14
							107	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	242	1	2435	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	136	1	2282	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	131	1	1448	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	261	1	2535	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	261	1	2498	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21 1 32 9	314	2	Y	29	27	1				6
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1 34 9	269	2	Y	31	35	1				2
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 31 9	252	2	Y	28	26	1				4
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	17 1 31 9	253	2	Y	28	29	1				3
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	18 1 22 9	261	2	Y	20	21	1				2
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	17 1 29 9	246	2	Y	26	24	1				4

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

04	360 X	263	-0-	-97	-0-	27 11	1 9	225	2	N	10	14	1			7
05	403 X	277	-0-	-126	-0-	28 8	1 9	241	2	N	7					14
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	25 3	1 9	208	2	N	3	14	1			3
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	266	2	N	7					10
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	26 8	1 9	240	2	N	7	14	1			3
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	236	2	N	7					10

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					55
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					55
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					55
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	3	22	9	Y	20					75
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					75
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	977	3	Y	-0-					75

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1758	3	19	9	N	17					78
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1842	3	19	9	N	17					95
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	3	20	9	N	18					113
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1801	3	7	9	N	6					119
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					119
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					119

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	3162	#	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
06	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3284	R	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
*09	3238	R	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	188	1	3923	3	Y	-0-					-0-
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	164	1	3264	3	Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	202	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	210	1	3780	3	Y	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	271	1	4601	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	49	1	1030	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	52	1	1039	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	49	1	1010	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	64	1	1338	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	69	1	1378	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	66	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	77	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	3	1	66	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	341	N	152	-0-	-189	-0-	6	1	125	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	196	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

04	570	N	357	-0-	-213	-0-	15	1	319	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	775	N	86	-0-	-689	-0-	4	1	79	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	71	58	1			14
							78	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	68	72	1			10
							75	9									
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	Y	69	65	1			14
							76	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

04	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	20	1	376	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	301	1	2911	3	Y	28	29	1			6
							31	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	3	Y	33	33	1			6
							36	9									
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	299	1	2561	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2642	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	300	1	2884	3	Y	21	21	1			6
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	2	Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	63	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	35	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	32	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	382	1	6309	2	Y	653	655	1			88
							718	9									
05	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	116	1	570	2	Y	63	134	1			17
							69	9									
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	413	1	7024	2	Y	597	522	1			92
							657	9									
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	401	1	6565	2	Y	634	627	1			99
							697	9									
*08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	384	1	6160	2	Y	503	512	1			90
							553	9									
*09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	364	1	5602	2	Y	545	546	1			89
							600	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	277	-0-	-263	-0-	6	1	269	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	434	N	151	-0-	-283	-0-	4	1	146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	11	1	431	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		571	-0-	571	76975	13	1	555	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	SWR 10		581	-0-	581	77556	22	1	555	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	SWR 10		528	-0-	528	78084	13	1	513	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	SWR 10		393	-0-	393	78477	10	1	381	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	SWR 10		560	-0-	560	79037	12	1	545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	SWR 10		523	-0-	523	79560	12	1	507	2	N	4	3	1			1
							4	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	902	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	38	1	911	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	55	1	2213	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	24	1	1004	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	23	1	993	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

04	3570	X	1634	-0-	-1936	-0-	37 9	1 9	1588	2	Y	8	9	1			1
05	4154	X	416	-0-	-3738	-0-	9 4	1 9	403	2	Y	4	4	1			1
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	4484	2	Y	20	18	1			3
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	106 23	1 9	4545	2	Y	21	21	1			3
*08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	77 15	1 9	3381	2	Y	14	15	1			2
09	4020	X	1812	-0-	-2208	-0-	40 10	1 9	1762	2	Y	9	10	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	271	1	6094	2	Y	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	363	1	5780	2	Y	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	257	1	5098	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	259	1	5223	2	Y	-0-					-0-
*08	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	249	1	5046	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5150	-0-	-160	-0-	242	1	4908	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	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

04	7350	X	7339	-0-	-11	-0-	474 15	1 9	6850	2	Y	14	14	1			2
05	7595	X	1585	-0-	-6010	-0-	358 1	1 9	1226	2	Y	1	3	1			-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	508 15	1 9	7730	2	Y	14	12	1			2
07	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	513 15	1 9	7806	2	Y	14	14	1			2
*08	8277	X	7151	-0-	-1126	-0-	477 12	1 9	6662	2	Y	11	11	1			2
09	8250	X	7030	-0-	-1220	-0-	465 14	1 9	6551	2	Y	13	13	1			2

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	117	1	3062	3	Y	331	344	1			73
							364	9									
05	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	101	1	2778	3	Y	352	360	1			65
							387	9									
06	3960	X	2613	-0-	-1347	-0-	90	1	2284	3	Y	217	215	1			67
							239	9									
07	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	107	1	2682	3	Y	297	298	1			66
							327	9									
*08	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-	100	1	2559	3	Y	243	250	1			59
							267	9									
09	3540	X	2952	-0-	-588	-0-	100	1	2621	3	Y	210	213	1			56
							231	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

04	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	4246	3	12	9	Y	11	19	1			3
05	4123	X	3495	-0-	-628	-0-	3489	3	6	9	Y	5					8
06	4500	X	3829	-0-	-671	-0-	3822	3	7	9	Y	6	6	1			8
07	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3758	3	13	9	Y	12	14	1			6
*08	4650	X	3579	-0-	-1071	-0-	3570	3	9	9	Y	8					14
09	4260	X	3756	-0-	-504	-0-	3753	3	3	9	Y	3	6	1	1	5	10

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	4	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	186	X	101	-0-	-85	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	177	-0-	-3	-0-	4	1	171	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	259	X	259	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1920	X	1182	-0-	-738	-0-	43 1 14 9		1125	3	Y	13	14	1			3
05	1984	X	378	-0-	-1606	-0-	13 1 6 9		359	3	Y	5	7	1			1
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	354	-0-	-1165	-0-	14 1 4 9		336	3	Y	4	3	1			1
*08	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	44 1 13 9		1156	3	Y	12	10	1			3
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9		107	3	Y	1	4	1			-0-

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
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	37 1 61 9		970	3	Y	55	50	1			12
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	40 1 83 9		1107	3	Y	75	73	1			14
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	29 1 41 9		737	3	Y	37	40	1			11
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	43 1 67 9		1058	3	Y	61	59	1			13
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	42 1 62 9		1089	3	Y	56	56	1			13
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42 1 53 9		1092	3	Y	48	48	1			13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329			N	-0-			-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9596	-0-	-1384	-0-	199 750	1 9	8647	2	Y	682	674	1			92
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	151 332	1 9	4467	2	Y	302	313	1			81
06	9510	X	8812	-0-	-698	-0-	198 576	1 9	8038	2	Y	524	524	1			81
07	9920	X	7001	-0-	-2919	-0-	153 502	1 9	6346	2	Y	456	465	1			72
*08	9920	X	7737	-0-	-2183	-0-	160 476	1 9	7101	2	Y	433	427	1			78
*09	9600	X	6607	-0-	-2993	-0-	131 472	1 9	6004	2	Y	429	435	1			72

WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					26
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					26
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					26
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 287097 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7341 - 7345

04	0		221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					-0-
05	0		60	-0-	60	281	60	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	285	4	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-					-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	570	X	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1067	-0-	-260	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3707	-0-	-447	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2603	-0-	-1417	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	3000	N	5200	-0-	2200	2200	5137	3	63	9	Y	57	42	1			22
05	3100	N	5269	-0-	2169	4369	5226	3	43	9	Y	39	50	1			11
06	3000	N	6068	-0-	3068	7437	6014	3	54	9	Y	49	27	1			33
07	13600	X	6163	-0-	-7437	-0-	6113	3	50	9	Y	45	58	1			20
08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5030	3	36	9	Y	33	40	1			13
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4091	3	33	9	Y	30	30	1			13

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

04	3030	X	585	-0-	-2445	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	441	-0-	-2349	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	218	-0-	-1462	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	620	X	137	-0-	-483	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	620	X	172	-0-	-448	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	600	X	230	-0-	-370	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

04	6720	X	6205	-0-	-515	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5600	-0-	-1065	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4870	-0-	-1520	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5871	-0-	-732	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5743	-0-	-736	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
*09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

04	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	789	-0-	-637	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	715	-0-	-725	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		89	-0-	89	1324	89	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		96	-0-	96	1420	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		88	-0-	88	1508	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		122	-0-	122	1630	122	3			N	-0-					-0-
08	0	W	62	-0-	62	1692	62	3			N	-0-					-0-
09	0	W	22	-0-	22	1714	22	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

04	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	45 1	1 9	1676	3	Y	1	2	1			-0-
*05	1767	N	124	-0-	-1643	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	1800	N	290	-0-	-1510	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		2604	-0-	2604	2604	71	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1522	-0-	1522	4126	31 1	1 9	1490	3	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	15	1	534	3	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					-0-
*07	496	N	470	-0-	-26	-0-	12	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	435	-0-	-61	-0-	11	1	424	3	Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2516	3	30	9	Y	27	29	1			6
05	2511	N	2407	-0-	-104	-0-	2374	3	33	9	Y	30	25	1			11
*06	2430	N	1973	-0-	-457	-0-	1919	3	54	9	Y	49	25	1			35
*07	2542	N	2176	-0-	-366	-0-	2110	3	66	9	Y	60	63	1			32
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1624	3	68	9	Y	62	74	1			20
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1036	3	65	9	Y	59	65	1			14

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	128	1	4709	3	N	11	12	1			2
							12	9									
*05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	112	1	4387	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	75	1	4030	3	N	11	11	1			2
							12	9									
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	100	1	4162	3	N	9	9	1			2
							10	9									
*08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	112	1	3958	3	N	297	259	1			40
							327	9									
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	81	1	3705	3	N	313	295	1			58
							344	9									

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	65	1	2687	3	N	28	27	0			6
							31	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	100	1	2587	3	N	14	16	0			4
							15	9									
*06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	70	1	2903	3	N	6	9	0			1
							7	9									
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	82	1	3132	3	N	6	5	0			2
							7	9									
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	78	1	3430	3	N	6	6	0			2
							7	9									
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	76	1	3089	3	N	5	5	0			2
							6	9									

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2269	3	17	9	Y	15	16	1			3
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2106	3	15	9	Y	14	12	1			5
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	Y	7	7	1			5
*07	2108	N	1180	-0-	-928	-0-	1171	3	9	9	Y	8	9	1			4
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1751	3	8	9	Y	7	8	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3697	3	134	9	Y	122	131	1			27
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2905	3	140	9	Y	127	109	1			45
*06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	371	3	30	9	Y	27	53	1			19
*07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3177	3	31	9	Y	28	32	1			15
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4253	3	31	9	Y	28	34	1			9
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2744	3	31	9	Y	28	30	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2540	3	21	9	Y	19	21	1			4
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	3	24	9	Y	22	18	1			8
*06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2203	3	40	9	Y	36	18	1			26
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2078	3	43	9	Y	39	44	1			21
*08	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2018	3	43	9	Y	39	47	1			13
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1925	3	42	9	Y	38	42	1			9

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6906	3	58	9	Y	53	57	1			12
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6618	3	65	9	Y	59	50	1			21
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7152	3	15	9	Y	14	25	1			10
*07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7260	3	9	9	Y	8	14	1			4
*08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7490	3	10	9	Y	9	10	1			3
*09	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7615	3	8	9	Y	7	8	1			2

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

04	2760	X	70	-0-	-2690	-0-	26	3	44	9	N	40	42	1			9
05	2852	X	119	-0-	-2733	-0-	73	3	46	9	N	42	36	1			15
*06	2280	X	80	-0-	-2200	-0-	30	3	50	9	N	45	28	1			32
*07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5974	3	7	9	N	6	38	1			-0-
*08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	8909	-0-	5909	5909	8909	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
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	990	X	594	-0-	-396	-0-	591	3	3	9	N	3	1	1			2
*07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	3	Y	50	48	0			11
							55	9									
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	83	1	2818	3	Y	36	36	0			11
							40	9									
*06	2610	X	2371	-0-	-239	-0-	73	1	2222	3	Y	69	66	0			14
							76	9									
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	85	1	2717	3	Y	67	63	0			18
							74	9									
*08	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	81	1	1383	3	Y	70	66	0			22
							77	9									
09	2370	N	883	-0-	-1487	-0-	79	1	738	3	Y	60	63	0			19
							66	9									

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2702	3	31	9	N	28	30	1			6
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2383	3	34	9	N	31	26	1			11
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2270	3	43	9	N	39	22	1			28
*07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2395	3	45	9	N	41	47	1			22
*08	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	1457	3	42	9	N	38	47	1			13
*09	3000	N	3866	-0-	866	866	3846	3	20	9	N	18	27	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1061	-0-	-1189	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	889	-0-	-1064	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	960	X	957	-0-	-3	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*07	1085	X	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1224	-0-	-1116	-0-	1214	3	10	9	N	9	17	1			2
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	20	15	1			7
*06	2340	X	147	-0-	-2193	-0-	95	3	52	9	N	47	20	1			34
*07	2418	X	198	-0-	-2220	-0-	145	3	53	9	N	48	56	1			26
*08	2418	X	625	-0-	-1793	-0-	571	3	54	9	N	49	59	1			16
09	1230	X	677	-0-	-553	-0-	623	3	54	9	N	49	53	1			12

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					11
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					11
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					11
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

04	20250	X	5117	-0-	-15133	-0-	4953	2	164	9	N	149	149	1			-0-
05	20925	X	2463	-0-	-18462	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	1967	-0-	-8803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3168	-0-	-6070	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	597	-0-	-5355	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	1440	N	1070	-0-	-370	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	25	-0-	-2517	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	59	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	581	-0-	-1992	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1780	-0-	-290	-0-	53	1	1727	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					-0-
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	32	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	991	-0-	-156	-0-	30	1	961	2	N	-0-					-0-
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	16	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	767	-0-	-318	-0-	23	1	744	2	N	-0-					-0-
08	992	N	264	-0-	-728	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
09	510	N	186	-0-	-324	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	N	-0-					-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	22	1	697	2	N	-0-					-0-
06	780	N	473	-0-	-307	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
07	806	N	479	-0-	-327	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
08	713	N	544	-0-	-169	-0-	16	1	528	2	N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	53	-0-	-1218	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	45	-0-	-1185	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	43	-0-	-1228	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	29	-0-	-1242	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3150	X	2769	-0-	-381	-0-	40	1	2619	2	N	100	187	1			170
							110	9									
05	3782	X	2844	-0-	-938	-0-	41	1	2689	2	N	104					274
							114	9									
06	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	31	1	2059	2	N	88	175	1			187
							97	9									
07	3782	X	2819	-0-	-963	-0-	40	1	2645	2	N	122					309
							134	9									
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	37	1	2412	2	N	107	192	1			224
							118	9									
09	2760	X	2363	-0-	-397	-0-	34	1	2244	2	N	77					301
							85	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	9	1	562	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	313	-0-	-1299	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	33	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	388	2	N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	35	1	2295	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

04	2700	X	1352	-0-	-1348	-0-	1343	3	9	9	N	8					156
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					156
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2771	3	26	9	N	24					180
07	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					180
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	2455	3			N	-0-					180
09	2700	X	2231	-0-	-469	-0-	2209	3	22	9	N	20					200

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

04	2700	X	1040	-0-	-1660	-0-	1021	3	19	9	N	17					180
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					180
06	2640	X	1271	-0-	-1369	-0-	1269	3	2	9	N	2	165	1			17
07	2728	X	1838	-0-	-890	-0-	1838	3			N	-0-					17
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2550	3	24	9	N	22					39
*09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					39
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					39
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					39
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					39
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					24
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					24
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	1	1	117	3	N	-0-					72
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	N	27					99
							30	9									
06	360	N	154	-0-	-206	-0-	2	1	152	3	N	-0-					99
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	6					105
							7	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					105

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	3	N	-0-					29
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					29
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	8	1	82	3	N	-0-					29
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-					29
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	50					79
							55	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	15	30	1			64
							17	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	3	N	-0-					85
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					85
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					85
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					85
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					85
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	759	-0-	-1659	-0-	756	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	2310	N	69	-0-	-2241	-0-	67	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	84	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	744	N	95	-0-	-649	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

04	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1735	-0-	-1706	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2432	-0-	-898	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1096	-0-	-1043	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	2430	X	847	-0-	-1583	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2759	2	Y	61	58	1			3
							67	9									
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	133	1	2556	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	2	Y	48	49	1			6
							53	9									
07	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	128	1	2415	2	Y	43	44	1			5
							47	9									
08	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	119	1	2300	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
09	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	114	1	2183	2	Y	40	37	1			6
							44	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

04	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	48	1	961	2	Y	149	143	1			8
							164	9									
05	2294	X	1048	-0-	-1246	-0-	45	1	868	2	Y	123	116	1			15
							135	9									
06	1388	X	1059	-0-	-329	-0-	46	1	882	2	Y	119	120	1			14
							131	9									
07	1333	X	957	-0-	-376	-0-	43	1	804	2	Y	100	103	1			11
							110	9									
08	1054	N	714	-0-	-340	-0-	31	1	596	2	Y	79	84	1			6
							87	9									
09	1050	N	909	-0-	-141	-0-	39	1	764	2	Y	96	88	1			14
							106	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

04	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	68	1	1337	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	68	1	1302	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	64	1	1225	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	65	1	1216	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	N	853	-0-	-511	-0-	42	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	55	1	1044	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	570 44	1 9	4385	2	Y	40	47	1			16
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	589 24	1 9	4443	2	Y	22	30	1			8
06	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	570 28	1 9	4051	2	Y	25	28	1			5
07	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	589 34	1 9	4481	2	Y	31	27	1			9
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	587 28	1 9	4546	2	Y	25	29	1			5
*09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	570 29	1 9	4293	2	Y	26	29	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3287	-0-	287	1784	3287	2			N	-0-					-0-
05	1800	N	16	-0-	-1784	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	70	-0-	-1910	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	115	-0-	-1931	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	77	-0-	-1969	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

04	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	465	1	4331	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	534	1	5177	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	544	1	5574	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	574	1	5712	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	5735	X	4838	-0-	-897	-0-	494	1	4333	2	Y	10	11	1	1	8	1
							11	9									
09	6120	X	5295	-0-	-825	-0-	520	1	4765	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	338	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	31	1	259	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2393	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1426	X	446	-0-	-980	-0-	444	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	510	X	335	-0-	-175	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2480	X	493	-0-	-1987	-0-	491	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			1
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	965	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
08	1860	N	1304	-0-	-556	-0-	1297	2	7 9	Y	6	5 1		1
09	1680	N	658	-0-	-1022	-0-	654	2	4 9	Y	4	4 1		1

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

04	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	174	1	2541	2	Y	22	24	1					3
							24	9											
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	164	1	2279	2	Y	19	15	1					7
							21	9											
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	14	17	1					4
							15	9											
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	237	1	3657	2	Y	15	15	1					4
							17	9											
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	230	1	3264	2	Y	18	20	1					2
							20	9											
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	222	1	2892	2	Y	16	15	1					3
							18	9											

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1605	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1260	N	747	-0-	-513	-0-	744	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1302	N	652	-0-	-650	-0-	648	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	7	1			1
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1890	2	18	9	Y	16	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	1382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	149	2	36	9	Y	33	28	1			5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

04	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

04	3000	N	3849	-0-	849	1794	3834	2	15	9	Y	14	18	1			3
05	3100	N	3865	-0-	765	2559	3854	2	11	9	Y	10	9	1			4
06	3000	N	3184	-0-	184	2743	3166	2	18	9	Y	16	11	1			9
07	6552	X	3809	-0-	-2743	-0-	3794	2	15	9	Y	14	20	1			3
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4149	2	14	9	Y	13	10	1			6
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3376	2	15	9	Y	14	10	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	261	-0-	-219	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	153	2	8	9	Y	7	3	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

04	150	N	127	-0-	-23	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	471	2	Y	2	3	1			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	460	2	Y	3	2	1			1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	508	2	Y	1	2	1			-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	31	1 3 9	475	2	Y	3	2	1			1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	28	1 2 9	401	2	Y	2	3	1			-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	29	1 2 9	376	2	Y	2	2	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1321	2	770	9	N	700	823	1			130
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1269	2	691	9	N	628	670	1			88
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1118	2	596	9	N	542	530	1			100
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1140	2	668	9	N	607	542	1			165
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1081	2	613	9	N	557	690	1			32
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	984	2	583	9	N	530	535	1			27

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1768	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

04	2940	X	531	-0-	-2409	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	1029	-0-	-335	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	243	-0-	-1077	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	582	-0-	-441	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3959	-0-	959	959	3959	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4217	-0-	1117	2076	4217	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3861	-0-	761	2837	3861	2			Y	-0-					-0-
*09	6498	X	3661	-0-	-2837	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	Y	18	18	1							3
							20	9													
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	310	1	423	2	Y	17	17	1							3
							19	9													
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	300	1	465	2	Y	17	18	1							2
							19	9													
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	310	1	502	2	Y	23	22	1							3
							25	9													
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	310	1	432	2	Y	20	21	1							2
							22	9													
*09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	300	1	517	2	Y	18	17	1							3
							20	9													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5123	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5225	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	5490	X	4632	-0-	-858	-0-	4623	2	9	9	Y	8	8	1			1
07	5673	X	4270	-0-	-1403	-0-	4261	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4786	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	4590	X	2660	-0-	-1930	-0-	2657	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1291	2	138	9	Y	125	133	1			49
05	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1180	2	134	9	Y	122	132	1			39
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1366	2	119	9	Y	108	109	1			38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1494	2	116	9	Y	105	138	1			5
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1488	2	119	9	Y	108	71	1			42
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1501	2	108	9	Y	98	106	1			34

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3122	-0-	-1138	-0-	2868	2	254	9	N	231	138	1			131
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4370	2	723	9	N	657	697	1			91
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3383	2	596	9	N	542	581	1			52
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3096	2	536	9	N	487	473	1			66
08	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	3711	2	529	9	N	481	434	1			113
09	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3422	2	503	9	N	457	430	1			140

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	2462	-0-	-6898	-0-	2428	2	34	9	N	31	23	1			8
05	8153	X	2226	-0-	-5927	-0-	2169	2	57	9	N	52	58	1			2
06	6180	X	1777	-0-	-4403	-0-	1710	2	67	9	N	61	57	1			6
07	4774	X	1992	-0-	-2782	-0-	1919	2	73	9	N	66	60	1			12
08	3906	X	1727	-0-	-2179	-0-	1681	2	46	9	N	42	43	1			11
09	2460	X	1347	-0-	-1113	-0-	1282	2	65	9	N	59	52	1			18

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	4593	-0-	-2367	-0-	4479	2	114	9	N	104	125	1			17
05	7192	X	4210	-0-	-2982	-0-	4104	2	106	9	N	96	98	1			15
06	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	3870	2	91	9	N	83	88	1			10
07	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	3667	2	34	9	N	31	37	1			4
08	5735	X	3145	-0-	-2590	-0-	3113	2	32	9	N	29	30	1			3
09	4590	X	3044	-0-	-1546	-0-	3021	2	23	9	N	21	21	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19140	X	16343	-0-	-2797	-0-	15830	2	513	9	N	466	498	1			80
05	24143	X	24143	-0-	-0-	-0-	23595	2	548	9	N	498	563	1			15
06	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	24842	2	527	9	N	479	451	1			43
07	19778	X	18997	-0-	-781	-0-	18459	2	538	9	N	489	443	1			89
08	19778	X	13613	-0-	-6165	-0-	13283	2	330	9	N	300	309	1			80
09	19140	X	15997	-0-	-3143	-0-	15604	2	393	9	N	357	298	1			139

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32130	X	29815	-0-	-2315	-0-	3054	1	26458	2	N	275	288	1			47
							303	9									
05	33201	X	25547	-0-	-7654	-0-	2726	1	22488	2	N	303	236	1			114
							333	9									
06	32130	X	26122	-0-	-6008	-0-	2468	1	23405	2	N	226	279	1			61
							249	9									
07	30814	X	24395	-0-	-6419	-0-	2402	1	21716	2	N	252	240	1			73
							277	9									
08	30814	X	23925	-0-	-6889	-0-	2528	1	21171	2	N	205	257	1			21
							226	9									
09	29820	X	24947	-0-	-4873	-0-	2783	1	21989	2	N	159	152	1			28
							175	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

04	11034	X	7618	-0-	-3416	-0-	7414	2	204	9	N	185	133	1			69
05	DELQ PR		8435	-0-	8435	8435	8288	2	147	9	N	134	168	1			35
06	16340	X	7905	-0-	-8435	-0-	7805	2	100	9	N	91	93	1			33
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7630	2	108	9	N	98	126	1			5
08	8494	X	7250	-0-	-1244	-0-	7140	2	110	9	N	100	66	1			39
09	8160	X	5968	-0-	-2192	-0-	5885	2	83	9	N	75	95	1			19

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

04	SHUT IN		51	-0-	51	173	5	1	46	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		1	-0-	1	174	1	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		2231	-0-	2231	2405	142	1	2015	2	N	67	55	1			12
							74	9									
*09	10089	X	7684	-0-	-2405	-0-	540	1	7037	2	N	97	92	1			17
							107	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	205	2	3	9	N	3					156
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					156
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					158
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					158
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					158
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

04	810	N	699	-0-	-111	-0-	19 52	1 9	628	2	Y	47	49	1			8
05	806	N	686	-0-	-120	-0-	18 51	1 9	617	2	Y	46	45	1			9
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	19 46	1 9	606	2	Y	42	44	1			7
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	20 45	1 9	643	2	Y	41	37	1			11
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	21 48	1 9	679	2	Y	44	45	1			10
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	16 35	1 9	508	2	Y	32	35	1			7

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	10	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	27	1	867	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	45	1	531	2	Y	46	49	1			8
							51	9									
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	42	1	507	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
06	720	N	307	-0-	-413	-0-	21	1	262	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
07	651	N	5	-0-	-646	-0-	5	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	589	N	21	-0-	-568	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	N	35	-0-	-265	-0-	3	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4634	2	37	9	N	34					336
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					336
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					336
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					336
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2381	2	44	9	N	40	174	1			202
*09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					202

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1133	-0-	-1117	-0-	223	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	27	-0-	-996	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	57	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	484	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3458	-0-	358	358	635	1	2823	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2944	-0-	-56	302	549	1	2395	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

04	2820 X	2406	-0-	-414	-0-	62	1	2092	2	Y	229	235	1		38
						252	9								
05	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	59	1	1988	2	Y	208	206	1		40
						229	9								
06	3120 X	2426	-0-	-694	-0-	66	1	2130	2	Y	209	214	1		35
						230	9								
07	3224 X	1779	-0-	-1445	-0-	49	1	1568	2	Y	147	141	1		41
						162	9								
08	2480 X	1914	-0-	-566	-0-	52	1	1679	2	Y	166	168	1		39
						183	9								
09	2430 X	2356	-0-	-74	-0-	65	1	2068	2	Y	203	197	1		45
						223	9								

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1123	-0-		-197	-0-		30	1	1019	2	Y	67					142
									74	9									
05	1302	N	988	-0-		-314	-0-		27	1	898	2	Y	57	177	1			22
									63	9									
06	1260	N	1086	-0-		-174	-0-		29	1	968	2	Y	81	1	8			102
									89	9									
07	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-		33	1	1098	2	Y	46					148
									51	9									
08	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-		34	1	1131	2	Y	48	175	1			21
									53	9									
*09	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		31	1	1033	2	Y	57					78
									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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2148	-0-		-162	-0-		156	1	1841	2	Y	137	130	1			24
									151	9									
05	2573	X	2353	-0-		-220	-0-		170	1	2036	2	Y	134	144	1			14
									147	9									
06	2490	X	2115	-0-		-375	-0-		150	1	1831	2	Y	122	126	1			10
									134	9									
07	2573	X	1883	-0-		-690	-0-		138	1	1631	2	Y	104	101	1			13
									114	9									
08	2356	X	2118	-0-		-238	-0-		159	1	1831	2	Y	116	108	1			21
									128	9									
09	2280	X	2065	-0-		-215	-0-		156	1	1788	2	Y	110	102	1			29
									121	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-		-9	-0-		2	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-		-8	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-		-4	-0-		2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0-	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-		-3	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-		-6	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

04	2880	N	2271	-0-	-609	-0-	2206	2	65	9	Y	59	60	1			26
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	2284	2	53	9	Y	48	54	1			20
06	2670	N	2144	-0-	-526	-0-	2093	2	51	9	Y	46	53	1			13
07	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2029	2	50	9	Y	45	53	1			5
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2163	2	61	9	Y	55	58	1			2
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2082	2	50	9	Y	45	29	1			18

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	114	1	61	2	N	-0-					45
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	87	1	55	2	N	-0-					45
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	107	1	32	2	N	-0-					45
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	93	1	72	2	N	-0-					45
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	38	1	55	2	N	-0-					45
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	71	1	34	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1242	-0-	-348	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	3			Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	3	9	9	N	8					154
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1198	3	95	9	N	86					240
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1075	3	33	9	N	30					270
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1112	3	11	9	N	10	193	1			87
08	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1028	3	22	9	N	20					107
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1053	3	36	9	N	33					140

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-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
04	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	988	-0-	-562	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	840	-0-	-570	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	844	-0-	-613	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	347	-0-	-800	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		8258	-0-	8258	18511	398	1	7860	2	Y	-0-					-0-
05	26122	X	7611	-0-	-18511	-0-	378	1	7233	2	Y	-0-					-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	366	1	7082	2	Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	367	1	6939	2	Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	328	1	6297	2	Y	-0-					-0-
*09	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		47	-0-	47	47	41	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		46	-0-	46	93	40	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		48	-0-	48	141	40	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		114	-0-	114	114	108	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		112	-0-	112	226	106	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		108	-0-	108	334	100	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	334					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	Y	5					5
06	14B2 EXT		49	-0-	49	49	43	2	6	9	Y	5					10
07	14B2 EXT		48	-0-	48	97	42	2	6	9	Y	5					15
08	14B2 EXT		48	-0-	48	145	40	2	8	9	Y	7					22
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	17	-0-	17	17	11	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	17	-0-	17	34	11	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	18	-0-	18	52	10	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5					5
06	14B2	EXT	74	-0-	74	74	68	2	6	9	Y	5					10
07	14B2	EXT	72	-0-	72	146	66	2	6	9	Y	5					15
08	14B2	EXT	73	-0-	73	219	65	2	8	9	Y	7					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	300	1	1674	2	Y	66	84	1			22
							73	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	310	1	1278	2	Y	56	42	1			36
							62	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	300	1	1208	2	Y	38	40	1			34
							42	9									
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	295	1	719	2	Y	56	81	1			9
							62	9									
08	1333	N	834	-0-	-499	-0-	50	1	711	2	Y	66	43	1			32
							73	9									
09	1290	N	672	-0-	-618	-0-	614	2	58	9	Y	53	81	1			4

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	646	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	780	N	656	-0-	-124	-0-	46	1	603	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

04	1200	N	934	-0-	-266	-0-	25 17	1 9	892	3	N	15	14	1			3
*05	1457	N	98	-0-	-1359	-0-	3 3	1 9	92	3	N	3	5	1			1
*06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47 35	1 9	2519	3	N	32	26	1			7
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	43 23	1 9	1735	3	N	21	23	1			5
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	737	3	N	7	11	1			1
09	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	49 2	1 9	2306	3	N	2	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

04	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	115	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	118	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	118	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2320	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	43	1	1962	2	Y	57	53	1			16
							63	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	2	Y	40	47	1			9
							44	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	1995	2	Y	35	34	1			10
							39	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	2	Y	19	25	1			4
							21	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	2047	2	Y	35	31	1			8
							39	9									
*09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	50	1	2160	2	Y	34	29	1			13
							37	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6390	X	6021	-0-	-369	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
*05	6603	X	4275	-0-	-2328	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*06	6390	X	1110	-0-	-5280	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	3506	-0-	-2787	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	2924	-0-	-3307	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	515	-0-	-5515	-0-	515	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	682 N	38	-0-	-644	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					109
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					109
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					109
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					109
08	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					109
09	1170	N	910	-0-	-260	-0-	910	3			N	-0-					109

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	459	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1125	2	4	9	Y	4	6	1			1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1106	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4643	-0-	-637	-0-	290 52	1 9	4301	2	Y	47	46	1			8
05	5456	X	5140	-0-	-316	-0-	298 47	1 9	4795	2	Y	43	44	1			7
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	300 50	1 9	4418	2	Y	45	44	1			8
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	300 223	1 9	4504	2	Y	203	185	1			26
08	5146	X	4975	-0-	-171	-0-	310 209	1 9	4456	2	Y	190	199	1			17
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	298 182	1 9	4241	2	Y	165	158	1			24

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	29	-0-	-871	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	699	2	32	9	Y	29	7	1			24
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	Y	36	36	1			24
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	835	2	20	9	Y	18	30	1			12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	929	2	48	9	Y	44	54	1			2
08	899	N	717	-0-	-182	-0-	705	2	12	9	Y	11	12	1			1
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	729	2	9	9	Y	8					9

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

04	870	N	797	-0-	-73	-0-	794	2	3	9	N	3	3	1			1
05	1240	N	728	-0-	-512	-0-	725	2	3	9	N	3	4	1			-0-
06	660	N	74	-0-	-586	-0-	72	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	837	N	516	-0-	-321	-0-	510	2	6	9	N	5	4	1			1
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4	4	1			1
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	N	7	6	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

04	29609	X	17799	-0-	-11810	-0-	17358	2	441	9	N	401	478	1			57
05	20956	X	12625	-0-	-8331	-0-	12285	2	340	9	N	309	327	1			39
06	20280	X	7046	-0-	-13234	-0-	6809	2	237	9	N	215	240	1			14
07	20956	X	5140	-0-	-15816	-0-	5000	2	140	9	N	127	137	1			4
08	18383	X	4616	-0-	-13767	-0-	4467	2	149	9	N	135	131	1			8
09	17790	X	4969	-0-	-12821	-0-	4828	2	141	9	N	128	118	1			18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

*04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

04	9900	X	9465	-0-	-435	-0-	9456	3	9	9	N	8	9	1			2
05	10230	X	8591	-0-	-1639	-0-	8581	3	10	9	N	9	8	1			3
*06	9900	X	7947	-0-	-1953	-0-	7933	3	14	9	N	13	7	1			9
*07	9796	X	8169	-0-	-1627	-0-	8156	3	13	9	N	12	14	1			7
*08	9796	X	7760	-0-	-2036	-0-	7747	3	13	9	N	12	15	1			4
09	9480	X	7559	-0-	-1921	-0-	7541	3	18	9	N	16	16	1			4

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	N	-0-					-0-
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	24	1	788	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	17	1	558	2	N	-0-					-0-
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	24	1	768	2	N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	21	1	682	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2817	-0-	-243	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	1582	-0-	-1580	-0-	1580	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2940	X	50	-0-	-2890	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-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
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1520	2	152	9	Y	138	98	1			128
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1930	2	152	9	Y	138	201	1			65
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1989	2	19	9	Y	17	62	1			20
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	2015	N	1317	-0-	-698	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1614	-0-	-336	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2324	-0-	-706	-0-	2301	2	23	9	N	21	21	1			4
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2984	2	30	9	N	27	29	1			2
06	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2483	2	24	9	N	22	20	1			4
07	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1756	2	19	9	N	17	19	1			2
08	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2466	2	18	9	N	16	16	1			2
09	2910	X	2827	-0-	-83	-0-	2818	2	9	9	N	8	10	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12693	2	24	9	Y	22	23	1			10
05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12884	2	21	9	Y	19	21	1			8
06	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12171	2	20	9	Y	18	21	1			5
07	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	12390	2	20	9	Y	18	21	1			2
08	13764	X	12024	-0-	-1740	-0-	12000	2	24	9	Y	22	23	1			1
09	12720	X	11117	-0-	-1603	-0-	11098	2	19	9	Y	17	11	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 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
04	9622	X	3120	-0-	-6502	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3003	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3583	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
04	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	994	2	19	9	Y	17	18	1			2
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	473	-0-	-581	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2290	2	84	9	Y	76	93	1			10
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2737	2	118	9	Y	107	114	1			3
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2493	2	134	9	Y	122	114	1			11
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2454	2	139	9	Y	126	114	1			23
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2407	2	40	9	Y	36	57	1			2
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	5	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	129	1	91	2	Y	117	115	1			19
							129	9									
05	775	N	480	-0-	-295	-0-	216	1	135	2	Y	117	115	1			21
							129	9									
06	780	N	495	-0-	-285	-0-	300	1	26	2	Y	154	156	1			19
							169	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	310	1	30	2	Y	159	158	1			20
							175	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	265	1	165	9	Y	150	156	1			14
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	100	2	141	9	Y	128	124	1			18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	275	1	2317	2	N	18	20	1			3
							20	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	285	1	2602	2	N	17	17	1			3
							19	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	300	1	2602	2	N	15	16	1			2
							17	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	310	1	2489	2	N	16	16	1			2
							18	9									
08	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	295	1	2163	2	N	15	16	1			1
							17	9									
09	2820	N	2458	-0-	-362	-0-	300	1	2143	2	N	14	13	1			2
							15	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-
07	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
08	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
*09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12604	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6512	2	11	9	N	10	8	1			2
05	6045	X	5732	-0-	-313	-0-	5719	2	13	9	N	12	12	1			2
06	5640	X	5041	-0-	-599	-0-	5029	2	12	9	N	11	12	1			1
07	6076	X	4938	-0-	-1138	-0-	4924	2	14	9	N	13	12	1			2
08	6076	X	4508	-0-	-1568	-0-	4496	2	12	9	N	11	12	1			1
09	5880	X	4185	-0-	-1695	-0-	4175	2	10	9	N	9	9	1			1

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	2129	-0-	-4771	-0-	2008	2	121	9	N	110	111	1			18
05	7130	X	1312	-0-	-5818	-0-	1234	2	78	9	N	71	76	1			13
06	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	3308	2	116	9	N	105	105	1			13
07	3348	X	2139	-0-	-1209	-0-	2028	2	111	9	N	101	101	1			13
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3155	2	144	9	N	131	131	1			13
*09	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3399	2	154	9	N	140	133	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26040	X	11879	-0-	-14161	-0-	11839	2	40	9	N	36	38	1			6
05	26908	X	9435	-0-	-17473	-0-	9404	2	31	9	N	28	33	1			1
06	26040	X	8034	-0-	-18006	-0-	8012	2	22	9	N	20	19	1			2
07	16585	X	7890	-0-	-8695	-0-	7867	2	23	9	N	21	19	1			4
08	16585	X	8918	-0-	-7667	-0-	8910	2	8	9	N	7	10	1			1
09	11880	X	7115	-0-	-4765	-0-	7109	2	6	9	N	5	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49290	X	44407	-0-	-4883	-0-	43997	2	410	9	N	373	258	1			122
05	50933	X	42260	-0-	-8673	-0-	41989	2	271	9	N	246	309	1			59
06	49290	X	37369	-0-	-11921	-0-	37099	2	270	9	N	245	246	1			58
07	50933	X	34466	-0-	-16467	-0-	34266	2	200	9	N	182	220	1			20
08	45880	X	31692	-0-	-14188	-0-	31564	2	128	9	N	116	124	1			12
09	44400	X	28224	-0-	-16176	-0-	28099	2	125	9	N	114	119	1			7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14367	X	10037	-0-	-4330	-0-	538	1	9499	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	5297	-0-	-13923	-0-	321	1	4972	2	N	4	3	1			1
							4	9									
06	18600	X	3629	-0-	-14971	-0-	210	1	3417	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
07	19220	X	2764	-0-	-16456	-0-	169	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	19220	X	2453	-0-	-16767	-0-	147	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	3059	-0-	-6991	-0-	177	1	2882	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	695	-0-	-142	-0-	33	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	30	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	111	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	113	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	119	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	99	1	3213	2	N	-0-					-0-
*09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	102	1	3309	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	598	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	651	N	507	-0-	-144	-0-	48	1	448	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	Y	10	9	1			2
							11	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

04	780	X	124	-0-	-656	-0-	12 8	1 9	104	2	Y	7	7	1			1
05	682	X	112	-0-	-570	-0-	10 6	1 9	96	2	Y	5	5	1			1
06	600	X	87	-0-	-513	-0-	5 2	1 9	80	2	Y	2	2	1			1
07	527	X	180	-0-	-347	-0-	11 4	1 9	165	2	Y	4	4	1			1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	189	2	Y	6	6	1			1
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	222	2	Y	5	5	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	Y	18	17	1			8
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1133	2	18	9	Y	16	16	1			8
06	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1020	2	18	9	Y	16	21	1			3
07	1147	N	908	-0-	-239	-0-	888	2	20	9	Y	18	16	1			5
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1111	2	19	9	Y	17	16	1			6
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1095	2	19	9	Y	17	15	1			8

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

04	900	N	621	-0-	-279	-0-	300	1	226	2	Y	86	86	1			14
							95	9									
05	899	N	328	-0-	-571	-0-	255	1	73	9	Y	66	69	1			11
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	265	1	79	9	Y	72	75	1			8
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	287	1	726	2	Y	164	143	1			29
							180	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	310	1	475	2	Y	272	276	1			25
							299	9									
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	296	1	383	2	Y	235	226	1			34
							259	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	7	1			1
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	346	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	558	X	411	-0-	-147	-0-	407	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	540	X	477	-0-	-63	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	300	1	2408	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	310	1	2375	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
06	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	300	1	1988	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
07	2821	X	2484	-0-	-337	-0-	310	1	2133	2	Y	37	36	1			5
							41	9									
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	300	1	2480	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
*09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	300	1	2519	2	Y	30	29	1			4
							33	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

04	5010	X	3395	-0-	-1615	-0-	102	1	3293	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4458	-0-	-750	-0-	134	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3509	-0-	-1531	-0-	105	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3997	-0-	-1211	-0-	120	1	3877	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	131	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	119	1	3835	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	207	1	9006	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	344	1	8712	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	72	1	3043	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	1612	X	831	-0-	-781	-0-	19	1	812	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1612	X	105	-0-	-1507	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
*09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	208	1	9579	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	87	1	2813	2	N	-0-					-0-
05	3286 X	2967	-0-	-319	-0-	89	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2211	-0-	-969	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3155	-0-	-131	-0-	95	1	3060	2	N	-0-					-0-
08	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	88	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	85	1	2755	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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
04	4230	X	3907	-0-	-323	-0-	171	1	3736	3	Y	-0-			-0-
05	4371	X	3597	-0-	-774	-0-	164	1	3433	3	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3576	-0-	-654	-0-	159	1	3417	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	201	1	3800	3	Y	-0-			-0-
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	200	1	3591	3	Y	-0-			-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	37	1	777	3	N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	3	N	-0-					-0-
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	36	1	747	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	48	1	821	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	3 12	1 9	62	3	Y	11	10	1			2
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4 12	1 9	75	3	Y	11	11	1			2
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	5 10	1 9	102	3	Y	9	9	1			2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	99	3	Y	6	7	1			1
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	121	3	Y	10	9	1			2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	63	3	N	4	3	1			1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	60	3	N	8	7	1			2
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	65	3	N	24	21	1			5
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3 21	1 9	56	3	N	19	21	1			3
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4 24	1 9	62	3	N	22	20	1			5
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					5

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	266	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	272	1	1404	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	272	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	263	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1753	3	22	9	N	20					142
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	3	6	9	N	5					147
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	3	6	9	N	5					152
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	3	3	9	N	3					155
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1827	3	6	9	N	5					160
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					160

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

04	1860	N	810	-0-	-1050	-0-	804	3	6	9	Y	5	11	1			15
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1783	3	9	9	Y	8	9	1			11
07	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
08	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	1666	3	6	9	Y	5					16
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					16

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

04	1410	N	809	-0-	-601	-0-	781	3	28	9	Y	25	64	1			90
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1618	3	63	9	Y	57	64	1			83
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2009	3	66	9	Y	60	62	1			81
07	837	N	294	-0-	-543	-0-	291	3	3	9	Y	3					84
08	1674	N	385	-0-	-1289	-0-	346	3	39	9	Y	35					119
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					119

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

04	3990	X	1658	-0-	-2332	-0-	1613	3	45	9	Y	41	106	1			148
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4200	3	109	9	Y	99	105	1			142
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4107	3	113	9	Y	103	106	1			139
07	4061	X	582	-0-	-3479	-0-	575	3	7	9	Y	6					145
08	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	2689	3	67	9	Y	61					206
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					206

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	2	10	9	N	9	81	1			22
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1106	2	13	9	N	12	2	8			32
06	1020	N	810	-0-	-210	-0-	806	2	4	9	N	4	1	8			35
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1221	2	17	9	N	15	3	8			47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	2	12	9	N	11					58
09	810	N	325	-0-	-485	-0-	323	2	2	9	N	2					60

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					52
05	3100	N	4036	-0-	936	936	4025	2	11	9	N	10					62
06	3000	N	3731	-0-	731	1667	3719	2	12	9	N	11	1	8			72
07	3100	N	3866	-0-	766	2433	3837	2	29	9	N	26	1	8			97
08	5975	X	3542	-0-	-2433	-0-	3534	2	8	9	N	7					104
*09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	2	20	9	N	18	3	8			119

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1868	-0-	-352	-0-	1865	2	3	9	N	3	37	1			43
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					43
06	3000	N	4628	-0-	1628	1628	4628	2			N	-0-					43
07	3100	N	4978	-0-	1878	3506	4978	2			N	-0-					43
08	3100	N	4850	-0-	1750	5256	4850	2			N	-0-					43
*09	9577	X	4321	-0-	-5256	-0-	4321	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	17	1	1646	2	N	37					97
							41	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1695	2	124	9	N	113					210
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	1407	2			N	-0-					210
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					210
08	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1674	2	6	9	N	5					215
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	495	1	1042	2	N	7					222
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	412	1	1711	2	N	115					138
							127	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	331	1	1866	2	N	32	134	1			36
							35	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	375	1	1668	2	N	77					113
							85	9									
07	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	322	1	1742	2	N	7					120
							8	9									
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	341	1	1876	2	N	-0-					120
09	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	262	1	1558	2	N	-0-					120

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	N	-0-					40
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	197	2	14	9	N	13					53
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					53
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	10	1	190	2	N	12					65
							13	9									
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	2	N	-0-					65
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	78	1	176	2	N	35					100
							39	9									

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	69	1	285	2	N	63					63
							69	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	-0-					63
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	57	1	251	2	N	-0-					63
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					63
08	589	N	172	-0-	-417	-0-	26	1	146	2	N	-0-					63
09	300	N	98	-0-	-202	-0-	14	1	84	2	N	-0-					63

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	418	1	1733	2	N	177					177
							195	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	387	1	2178	2	N	25	157	1			45
							28	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	430	1	1909	2	N	28					73
							31	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	366	1	1980	2	N	35					108
							39	9									
08	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	319	1	1757	2	N	-0-					108
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	343	1	2035	2	N	-0-					108

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					15
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	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
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	260	1	1078	2	N	151	151	1			-0-
							166	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	254	1	1131	2	N	17					17
							19	9									
07	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	386	1	2083	2	N	-0-					17
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	402	1	2213	2	N	-0-					17
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	369	1	2188	2	N	-0-					17

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	285	1	1183	2	N	57					113
							63	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	201	1	1131	2	N	102					215
							112	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	235	1	1043	2	N	-0-					215
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	197	1	1063	2	N	-0-	91	1			124
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	988	2	N	35					159
							39	9									
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	158	1	938	2	N	7					166
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	348	1	1447	2	N	120					120
							132	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	314	1	1768	2	N	92					212
							101	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1242	2	N	27					239
							30	9									
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	139	1	752	2	N	-0-	87	1			152
08	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	164	1	898	2	N	7					159
							8	9									
09	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	183	1	1089	2	N	-0-					159

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	106	1	441	2	N	-0-					43
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	77	1	433	2	N	-0-					43
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	305	1	1350	2	N	3					46
							3	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1266	2	N	-0-					46
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	223	1	1223	2	N	-0-					46
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	151	1	893	2	N	-0-					46

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	317	1	1313	2	N	72					72
							79	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1431	2	N	98	170	1			-0-
							108	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	288	1	1281	2	N	63					63
							69	9									
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	242	1	1307	2	N	17					80
							19	9									
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	220	1	1211	2	N	27					107
							30	9									
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	221	1	1314	2	N	56	163	1			-0-
							62	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	2	N	153					153
							168	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	334	1	1884	2	N	72					225
							79	9									
06	2250	N	2055	-0-	-195	-0-	373	1	1657	2	N	23	181	1			67
							25	9									
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	385	1	2080	2	N	11					78
							12	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	379	1	2082	2	N	3					81
							3	9									
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	344	1	2040	2	N	7					88
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	344	1	1427	2	N	-0-					115
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	265	1	1494	2	N	2					117
							2	9									
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	322	1	1426	2	N	2					119
							2	9									
07	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	263	1	1421	2	N	1					120
							1	9									
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	245	1	1348	2	N	-0-					120
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	161	1	952	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

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					130
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					130
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					130
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					130
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

04	480	N	356	-0-	-124	-0-	231	2	125	9	N	114	167	1			173
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	174	2	11	9	N	10					183
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					183
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					183
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					183
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					183

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					54
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					54
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					54
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					54
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					3
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					3
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					24
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					24
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					24
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					24
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					24
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	Y	-0-					24

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	Y	1					1
							1	9									
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					20
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					20
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					20
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					20
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					20
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					20

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					35
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	230	3	Y	9					44
							10	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					44
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					44
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					44
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					44

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	3	Y	-0-					19
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	Y	15	8	8			26
							17	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					26
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					26
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	1					27
							1	9									
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					27
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	73	1	910	3	Y	-0-					27
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	68	1	705	3	Y	-0-					27
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	92	1	861	3	Y	-0-					27
08	992	N	901	-0-	-91	-0-	83	1	818	3	Y	-0-					27
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	Y	-0-					27

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					84
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	4	1	54	3	Y	11					95
							12	9									
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					95
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					95
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					95
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					95

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	5					82
							6	9									
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	8	1	106	3	Y	9					91
							10	9									
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					91
07	403	N	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					91
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					91
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	591	3	Y	-0-					91

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

04	300	N	143	-0-	-157	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					42
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	101	3	Y	14					56
							15	9									
06	300	N	30	-0-	-270	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					56
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					56
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					56
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					56

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

04	150	N	45	-0-	-105	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					23
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					23
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					23
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	1					24
							1	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					24
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					24

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	3	Y	2					13
							2	9									
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					13
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					13
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	20	1	184	3	Y	-0-					13
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					13

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	62	3	Y	2					58
							2	9									
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					58
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					58
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					58
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					40
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					40
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					40
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	16	1	152	3	Y	1					41
							1	9									
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					41
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					41

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	4					114
							4	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	5	5	8			114
							6	9									
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					114
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	Y	-0-					114
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					114
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					114

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					7
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					7
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					7
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					7

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					21
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	44	3	Y	1					22
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					22
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					22
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					22

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					20
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					20
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					20
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					20
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	22	21	1	1	8	7
							24	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	32	26	1			13
							35	9									
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	Y	-0-					13
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	658	3	Y	32	23	1			22
							35	9									
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	24	1	639	3	Y	20	18	1			24
							22	9									
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	6	18	1			12
							7	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					30
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	Y	-0-					30
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	30	1	314	3	Y	1					31
							1	9									
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					31
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	32	1	320	3	Y	31	31	1			31
							34	9									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					31

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	1					1
							1	9									
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					54
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					54
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					54
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					54
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					54
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					54

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	9	1	117	3	Y	1					8
							1	9									
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					8
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					8
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					8
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					8
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	28	1	368	3	Y	1					16
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	30	1	376	3	Y	5	1	8			20
							6	9									
06	420	N	331	-0-	-89	-0-	29	1	301	3	Y	1					21
							1	9									
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	31	1	294	3	Y	5					26
							6	9									
08	403	N	303	-0-	-100	-0-	27	1	267	3	Y	8					34
							9	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					34

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	10	1	393	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	17	1	386	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					7
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	11	1	292	3	Y	30	17	1			20
							33	9									
08	434	N	236	-0-	-198	-0-	8	1	218	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	7	9	1			10
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	218	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	3	Y	-0-					8
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	30	18	1			20
							33	9									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	7	9	1			10
							8	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	726	-0-	-894	-0-	17	1	688	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
05	1674	X	691	-0-	-983	-0-	29	1	648	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1470	X	604	-0-	-866	-0-	25	1	579	3	Y	-0-					5
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	59	1	1497	3	Y	39	18	1			26
							43	9									
08	744	X	313	-0-	-431	-0-	11	1	292	3	Y	9	22	1			13
							10	9									
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	7	10	1			10
							8	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	3	Y	-0-					41
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	166	1	2069	3	Y	-0-					41
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	214	1	2231	3	Y	-0-					41
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	257	1	2405	3	Y	-0-					41
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	199	1	1964	3	Y	-0-					41
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1887	3	Y	-0-					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					18
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					18
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					18
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	5					23
							6	9									
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					23

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-					19
05	3100	N	3845	-0-	745	745	280	1	3490	3	Y	68	10	8			77
							75	9									
06	960	N	215	-0-	-745	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					77
07	310	N	125	-0-	-185	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					77
08	372	X	96	-0-	-276	-0-	9	1	86	3	Y	1					78
							1	9									
09	360	X	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					78

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	940	3	Y	27	22	1	1	8	9
							30	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1146	3	Y	59	45	1			23
							65	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	3	Y	-0-					23
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	3	Y	67	45	1			45
							74	9									
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	34	1	892	3	Y	17	38	1			24
							19	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	3	Y	31	18	1			37
							34	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

04	330	N	194	-0-	-136	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					34
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	236	3	Y	52					86
							57	9									
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					86
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					86
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					86
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2136	-0-	-504	-0-	52	1	2056	3	Y	25	26	1	1	8	8
							28	9									
05	3100	N	3229	-0-	129	129	136	1	3071	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
06	2847	N	2718	-0-	-129	-0-	112	1	2606	3	Y	-0-					8
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	106	1	2693	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	116	1	3085	3	Y	73	32	1			80
							80	9									
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3029	3	Y	49	61	1			68
							54	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	8	1			14
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	258	3	Y	2					11
							2	9									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					11
07	434	N	249	-0-	-185	-0-	23	1	214	3	Y	11					22
							12	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	217	3	Y	9					31
							10	9									
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					31

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

04	150	N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					19
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					19
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					19
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	1					20
							1	9									
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					31
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	Y	3					34
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					34
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					34
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					38
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					38
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					38
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					38
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	9	26	1	1	8	21
							10	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	33	42	1			12
							36	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	35					47
							39	9									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	Y	9	45	1			11
							10	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	Y	9					20
							10	9									
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	23					43
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	1	36	1			64
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	2	2	8			64
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					64
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	-0-					10
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	3					13
							3	9									
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	28	1	289	3	Y	2					15
							2	9									
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	33	1	329	3	Y	3					18
							3	9									
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					18

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	42	1	1639	3	Y	19	19	1	1	8	6
							21	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	60	1	1401	3	Y	-0-					7
07	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	60	1	1519	3	Y	19	13	1			13
							21	9									
08	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	58	1	1545	3	Y	16	11	1			18
							18	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	57	1	1382	3	Y	4	13	1			9
							4	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					50
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					50
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1					51
							1	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					51
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					51
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					30
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	321	3	Y	19					49
							21	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	771	3	Y	17					66
							19	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	11	1	269	3	Y	13					79
							14	9									
08	341	N	209	-0-	-132	-0-	7	1	193	3	Y	8					87
							9	9									
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	5					92
							6	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	229	1	2991	3	Y	2					104
							2	9									
05	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	201	1	2506	3	Y	-0-					104
06	3540	X	2088	-0-	-1452	-0-	182	1	1905	3	Y	1					105
							1	9									
07	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	286	1	2681	3	Y	-0-					105
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	356	1	3521	3	Y	92	105	1			92
							101	9									
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	188	1	2443	3	Y	-0-					92

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

04	360	N	310	-0-	-50	-0-	8	1	302	3	Y	-0-					138
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					138
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					138
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					138
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	3	Y	59	135	1			62
							65	9									
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					62

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24					30
							26	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					24
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					24
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					24

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					4
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					9
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	25	1	312	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					9
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	29	1	274	3	Y	1					10
							1	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	28	1	272	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					9

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					29
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	23	1	293	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					29
07	558	N	290	-0-	-268	-0-	28	1	261	3	Y	1					30
							1	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					30
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	-0-					30

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	2					18
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	3					21
							3	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					21
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					21
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					21
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					21

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					14
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	28	1	344	3	Y	1					15
							1	9									
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					15
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	Y	-0-					15
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	22	15	1			22
							24	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	Y	-0-					22

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					14
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					14
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					14
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					14
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-	8	1			6
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					6

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	N	-0-					105
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					105
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					105
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					105
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					105
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					105

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	28	1	1116	3	Y	85	11	1	4	8	87
							94	9									
05	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	51	1	1147	3	Y	84	141	1	1	8	29
							92	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	46	1	1074	3	Y	86	1	8			114
							95	9									
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	44	1	1123	3	Y	37	110	1			41
							41	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	50					91
							55	9									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	3	Y	49	1	8			139
							54	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	37	1	478	3	Y	25	1	8			61
							28	9									
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	536	3	Y	4	19	1			46
							4	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					46
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					46
08	589	N	497	-0-	-92	-0-	46	1	451	3	Y	-0-					46
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					46

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	153	1	2004	3	Y	35	8	8			69
							39	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1486	3	Y	89	22	8			136
							98	9									
06	540	N	442	-0-	-98	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					136
07	558	N	343	-0-	-215	-0-	33	1	310	3	Y	-0-					136
08	1705	N	300	-0-	-1405	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					136
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-					136

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	14	1	310	3	Y	35	37	1			12
							39	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	25					37
							28	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	Y	10	36	1			11
							11	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	12	1	310	3	Y	4					15
							4	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	303	3	Y	8					23
							9	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	Y	5	13	1			11
							6	9									
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	366	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	27					38
							30	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	Y	6	37	1			7
							7	9									
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	14	1	359	3	Y	5					12
							6	9									
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	9					21
							10	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					6
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					6
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					3
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					3
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					3
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	181	3	Y	1					4
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	16					20
							18	9									
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					20

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					54
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					54
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					54
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					54
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					54
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					61
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					3
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					3
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					3
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	2					5
							2	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					5
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					5

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	12	1	476	3	Y	2					39
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	12	35	1			16
							13	9									
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	460	3	Y	3					19
							3	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	474	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	18	1	468	3	Y	3					9
							3	9									
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	4					13
							4	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					9
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	329	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					9
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					9
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	351	3	Y	-0-	5	1			4
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	8	1	327	3	Y	1					36
							1	9									
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	17	1	377	3	Y	11	32	1			15
							12	9									
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					15
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	5	12	1			8
							6	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	363	3	Y	3					11
							3	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	3					14
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	7	1	283	3	Y	-0-					16
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	10					26
							11	9									
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	12	1	273	3	Y	9					35
							10	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	Y	7					42
							8	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	4					46
							4	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	2					48
							2	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

04	210	N	94	-0-	-116	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					4
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	88	3	Y	2					6
							2	9									
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	26	1	8			94
							29	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	192	3	Y	3	30	1			67
							3	9									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					67
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					67
08	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					67
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	3	Y	1	1	8			67
							1	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					34
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					49
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					49
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					49
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					49
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					49
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					38
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	11	34	1			15
							12	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	10					25
							11	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	3	21	1			7
							3	9									
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	Y	7					14
							8	9									
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	5					19
							6	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					10
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	224	3	Y	30	9	1			31
							33	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	9	1	213	3	Y	10					41
							11	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	10	1	246	3	Y	3	34	1			10
							3	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	12					22
							13	9									
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	16					38
							18	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					8
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	34	1	423	3	Y	-0-					8
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	36	1	376	3	Y	4					12
							4	9									
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	3	Y	-0-					12
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	37	1	368	3	Y	3					15
							3	9									
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					9
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	323	3	Y	2	2	8			9
							2	9									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					9
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	297	3	Y	2					11
							2	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	6	1			5
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					5

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					63
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					63
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					63
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					63
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

04	120	N	113	-0-	-7	-0-	74	3	39	9	Y	35					44
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	137	3	28	9	Y	25					69
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					69
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					69
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					69
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					69

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					77
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					77
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					77
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					77
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					77
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					7
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					7
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					7
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					7
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					7
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					7

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	34	1	1324	3	Y	26	48	1	4	8	32
							29	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	3	Y	3					35
							3	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1293	3	Y	-0-	29	1			6
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	3	Y	35					41
							39	9									
08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	41	1	1085	3	Y	22					63
							24	9									
*09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1449	3	Y	12	1	8			74
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	141	3	Y	11	17	1			14
							12	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	9	1	212	3	Y	3					17
							3	9									
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	31	14	1			34
							34	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	Y	6					40
							7	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					41
							1	9									
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					41

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
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	3	Y	80	55	1	6	8	85
							88	9									
05	3100	N	3807	-0-	707	707	161	1	3616	3	Y	27	1	8			111
							30	9									
06	1987	N	1280	-0-	-707	-0-	53	1	1227	3	Y	-0-	92	1			19
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	765	3	Y	6					25
							7	9									
08	2139	X	527	-0-	-1612	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					25
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	18	1	427	3	Y	2					27
							2	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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	-0-					1

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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	9	Y	12					13
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	Y	20					33
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					33
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					33
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	76	3	36	9	Y	33					34
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	3	22	9	Y	20					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					54
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	8	1	320	3	Y	8	27	1			13
							9	9									
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	297	3	Y	19					32
							21	9									
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	11	1	260	3	Y	30	26	1			36
							33	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					36
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					36
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	6					42
							7	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					17
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	347	3	Y	5					22
							6	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					22
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					22
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					22
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					22

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					35
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	3	3	9	Y	3					38
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					38
08	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					38
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					65
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					65
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					65
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					65
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					65
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	3	41	9	Y	37					102

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	3	21	9	Y	19					35
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	3	22	9	Y	20					55
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					55
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	1160	-0-	-3040	-0-	28	1	1098	3	Y	31	1	8			271
							34	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	121	1	2715	3	Y	64	179	1	1	8	155
							70	9									
06	2730	X	2358	-0-	-372	-0-	96	1	2240	3	Y	20					175
							22	9									
07	2790	X	1697	-0-	-1093	-0-	64	1	1626	3	Y	6					181
							7	9									
08	3100	N	4188	-0-	1088	1088	149	1	3963	3	Y	69	149	1			101
							76	9									
*09	3000	N	2066	-0-	-934	154	81	1	1966	3	Y	17					118
							19	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

04	210	N	130	-0-	-80	-0-	3	1	125	3	Y	2	23	1			-0-
							2	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

04	570	N	486	-0-	-84	-0-	35	1	451	3	Y	-0-					18
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	452	3	Y	3					21
							3	9									
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	40	1	414	3	Y	1					22
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	Y	7					29
							8	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	3	Y	-0-	16	1			13
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	3					16
							3	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

04	630	N	449	-0-	-181	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					13
05	651	N	259	-0-	-392	-0-	19	1	237	3	Y	3					16
							3	9									
06	570	N	107	-0-	-463	-0-	9	1	97	3	Y	1					17
							1	9									
07	465	N	80	-0-	-385	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					17
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	9	1			8
*09	3000	N	5135	-0-	2135	2135	366	1	4752	3	Y	15	2	8			21
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					6
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	27	3	Y	2					8
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

04	420	N	415	-0-	-5	-0-	10	1	395	3	Y	9	19	1	1	8	17
							10	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	43	45	1			15
							47	9									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	Y	25					40
							28	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	404	3	Y	7	39	1			8
							8	9									
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	15	1	401	3	Y	8					16
							9	9									
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	380	3	Y	17					33
							19	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	18	1	402	3	Y	12	8	1			16
							13	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-					16
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	11					27
							12	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	24	37	1			14
							26	9									
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	130	1	1699	3	Y	23	1	8			129
							25	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1469	3	Y	8	3	8			134
							9	9									
06	2010	N	1368	-0-	-642	-0-	119	1	1246	3	Y	3	1	8			136
							3	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	195	1	1824	3	Y	22					158
							24	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	3	Y	31	86	1			103
							34	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	104	1	1354	3	Y	64					167
							70	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

04	450	N	431	-0-	-19	-0-	11	1	419	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	17	1	390	3	Y	2					10
							2	9									
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	16	1	409	3	Y	3					13
							3	9									
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	375	3	Y	1					14
							1	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	1					15
							1	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					63
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					63
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					63
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					63
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					5
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	-0-					13
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	7					20
							8	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	24	30	1			14
							26	9									
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	4	16	1			2
							4	9									

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
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	14	1	535	3	Y	5	18	1	1	8	13
							6	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	Y	50	46	1			17
							55	9									
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	22	1	517	3	Y	31					48
							34	9									
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	22	1	548	3	Y	8	46	1			10
							9	9									
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	540	3	Y	8					18
							9	9									
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	23					41
							25	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
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	33	1	1316	3	Y	9					66
							10	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1345	3	Y	5	59	1			12
							6	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	3	Y	94	1	8			105
							103	9									
07	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	49	1	1256	3	Y	10	88	1			27
							11	9									
08	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	49	1	1292	3	Y	3					30
							3	9									
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	Y	4					34
							4	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
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	73	3	Y	3					36
							3	9									
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8			36
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25 37	1 9	327	3	Y	34					35
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	386	3	Y	1	29	1			7
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					7
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					7
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					7
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	15	1	198	3	Y	19					
							21	9									20
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	17	1			3
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					3
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					3
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-					9
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	2					11
							2	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					11
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	2					13
							2	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	416	3	Y	-0-	7	1			6
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	464	3	Y	6					12
							7	9									

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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					12
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	1					13
							1	9									
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	176	3	Y	-0-	7	1			6
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					6

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					182
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					182
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					182
07	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	3			N	-0-					182
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					182
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					182

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	22	1	493	3	Y	3					8
							3	9									
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	20	1	465	3	Y	2					10
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	3					13
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	Y	1					14
							1	9									
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	Y	1					15
							1	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

04	240	N	56	-0-	-184	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	545	3	Y	2					31
							2	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	Y	5	1	8			35
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	3					38
							3	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	490	3	Y	-0-					38
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	51	1	503	3	Y	13					51
							14	9									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	-0-					51

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

04	360	N	335	-0-	-25	-0-	8	1	321	3	Y	5	19	1			14
							6	9									
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	13	1	298	3	Y	23	29	1			8
							25	9									
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	12	1	281	3	Y	26					34
							29	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	290	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3					12
							3	9									
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	11					23
							12	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	1	8			128
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					128
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					128
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					128
08	2449	N	819	-0-	-1630	-0-	819	3			Y	-0-					128
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					128

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	3	Y	-0-	18	1			-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					6
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	48	3	Y	2					8
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					8
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	225	-0-	-135	-0-	16	1	207	3	Y	2					40
							2	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	742	3	Y	49					89
							54	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					89
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	Y	-0-					89
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					89
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					89

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1					10
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	3	1	8			12
							3	9									
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					12
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					12
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	10	1	102	3	Y	1					13
							1	9									
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					13

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	22					46
							24	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	92	3	Y	2					48
							2	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	7	1	77	3	Y	3					51
							3	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					51
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	1	28	1			24
							1	9									
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					24

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	3	1	9	Y	1					5
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

04	300	N	137	-0-	-163	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					7
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					7
06	300	N	122	-0-	-178	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					7
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					7
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					7
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

04	480	N	283	-0-	-197	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					13
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	424	3	Y	21	10	8			24
							23	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					24
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	3					27
							3	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	396	3	Y	15	15	1			27
							17	9									
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					27

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	145	1	1898	3	Y	105					158
							116	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	144	1	1798	3	Y	2	96	1	1	8	63
							2	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	3	Y	-0-					63
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	189	1	1766	3	Y	-0-					63
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	189	1	1866	3	Y	-0-					63
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	3	Y	-0-					63

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	495	-0-	-135	-0-	35	1	460	3	Y	-0-					13
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	37	1	460	3	Y	1					14
							1	9									
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					14
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					14
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	59	1	584	3	Y	-0-	14	1			-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	N	34	107	1	2	8	57
							37	9									
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	7	1	87	3	N	-0-					57
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					57
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	17	1	162	3	N	-0-					57
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					57
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					57

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					11
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	-0-					11
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					11
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	Y	-0-	6	1			5
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	3	Y	-0-	4	1			1
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					25
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	365	3	Y	1					26
							1	9									
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					26
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	38	1	353	3	Y	-0-					26
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	34	1	335	3	Y	17	26	1			17
							19	9									
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					19
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	60	3	Y	1	12	1			8
							1	9									
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					8
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					8
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	3	3	9	Y	3					20
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					20
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	18	1			16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	215	1	2805	3	Y	56	2	8			127
							62	9									
05	3658	X	1271	-0-	-2387	-0-	86	1	1071	3	Y	104	32	8			199
							114	9									
06	3570	X	1870	-0-	-1700	-0-	162	1	1691	3	Y	15	1	8			213
							17	9									
07	3689	X	2502	-0-	-1187	-0-	240	1	2245	3	Y	15					228
							17	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	275	1	2722	3	Y	30	127	1	1	8	130
							33	9									
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2834	3	Y	2	2	8			130
							2	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	41	1	1598	3	Y	8	4	8			140
							9	9									
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1805	3	Y	50	1	8			189
							55	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	83	1	1946	3	Y	1	1	8			189
							1	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	3	Y	20	104	1			105
							22	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1926	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	93					127
							102	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	4					27
							4	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			2

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	738	3	Y	1	1	8			50
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73	1	906	3	Y	1	30	1	1	8	20
							1	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					20
07	837	N	574	-0-	-263	-0-	55	1	519	3	Y	-0-					20
08	744	N	300	-0-	-444	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					20
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	798	3	Y	-0-					20

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					6
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	3	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-					2
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	739	3	Y	3					5
							3	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	3	Y	-0-					5
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	102	1	953	3	Y	1					6
							1	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	3	Y	34					40
							37	9									
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	Y	-0-					40

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
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	6	1	217	3	Y	-0-					6
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	9					15
							10	9									
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					15
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	3	Y	-0-	7	1			1
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	11	1	150	3	Y	6					27
							7	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	55	1	685	3	Y	2	23	1	2	8	4
							2	9									
06	360	N	158	-0-	-202	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					4
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					4
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	29					30
							32	9									
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	252	3	Y	3	25	1			8
							3	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-					8
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					8
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					8
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					8

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					3
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	47	1	1191	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	44	1	1178	3	Y	7	9	1			8
							8	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1094	3	Y	3	6	1			5
							3	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	37					40
							41	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					40
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	2	22	1			20
							2	9									
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	17	1			3
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					3

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	837	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	744	N	373	-0-	-371	-0-	15	1	340	3	Y	16					34
							18	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					34
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	3	Y	19	19	1			34
							21	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1098	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	6					26
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					15
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	450	N	14	-0-	-436	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					15
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					15
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					15

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

04	690	N	644	-0-	-46	-0-	16	1	627	3	Y	1	1	8			216
							1	9									
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	26	1	579	3	Y	12	139	1			89
							13	9									
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	24	1	557	3	Y	-0-					89
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	22	1	557	3	Y	10					99
							11	9									
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	20	1	524	3	Y	32	113	1			18
							35	9									
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	10	23	1			5
							11	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

04	120	N	69	-0-	-51	-0-	2	1	63	3	Y	4					33
							4	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					33
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	8					53
							9	9									
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					53
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			5

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					92
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	56	1			36
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					36
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					36
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					36
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					38
05	899	N	429	-0-	-470	-0-	29	1	360	3	Y	36					74
							40	9									
06	600	N	263	-0-	-337	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					74
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					74
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					74
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	Y	-0-					74

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	3	29	9	Y	26					26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					26
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

04	330	N	241	-0-	-89	-0-	6	1	235	3	Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	8					28
							9	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	3	Y	-0-					28
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	4	16	1			16
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-	14	1			2
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	528	3	Y	1					3
							1	9									

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	520	3	Y	15					18
							17	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	Y	8	12	1			14
							9	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	11					25
							12	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	805	3	Y	6					31
							7	9									
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	660	3	Y	6	26	1			11
							7	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	Y	6					17
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					12
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	164	3	Y	7					19
							8	9									
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					19
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	9					11
							10	9									

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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					50
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					50
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					50
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					76
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					76
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	3	Y	-0-					76

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	63	1	1068	3	Y	31	66	1	3	8	14
							34	9									
05	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	64	1	1027	3	Y	15					29
							17	9									
06	1140	N	882	-0-	-258	-0-	51	1	806	3	Y	23					52
							25	9									
07	1209	N	873	-0-	-336	-0-	59	1	773	3	Y	37					89
							41	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1092	3	Y	25	48	1			66
							28	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	Y	18	59	1			25
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					38
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	20	3	Y	5					43
							6	9									
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					43
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					43
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					43
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					43

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	932	-0-	-88	-0-	923	3	9	9	N	8					201
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	932	3	37	9	N	34					235
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	N	21					256
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	879	3	26	9	N	24					280
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	998	3	40	9	N	36	44	1			272
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	841	3	45	9	N	41	86	1			227

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	3	Y	-0-					13
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	13	1	292	3	Y	-0-					16
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	653	3	Y	87					103
							96	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	75	135	1			43
							83	9									
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	139	112	1			70
							153	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	27	1	452	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	28	1	450	3	Y	4					7
							4	9									
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	26	1	409	3	Y	5					12
							6	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	433	3	Y	19					31
							21	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	7	17	1			21
							8	9									
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	Y	3	19	1			5
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	7	20	1			3
							8	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	538	3	Y	9					12
							10	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	33	1	514	3	Y	5					17
							6	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	42	1	553	3	Y	20					37
							22	9									
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	502	3	Y	3	20	1			20
							3	9									
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	467	3	Y	2	18	1			4
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	262	3	Y	7					52
							8	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					52
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					93
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					93
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					93
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					93
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					93
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	3	28	9	N	25					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					3
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	12	2	1			13
							13	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					13
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	13					26
							14	9									
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	8	29	1			5
							9	9									
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	5	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1178	3	Y	3	3	8			81
							3	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1083	3	Y	1	1	8			81
							1	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	759	3	Y	-0-					81
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	24	1	617	3	Y	-0-					81
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	3	Y	60					141
							66	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	3	Y	-0-					141

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	3					7
							3	9									
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	30	1	479	3	Y	6					13
							7	9									
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	36	1	468	3	Y	25					38
							28	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	Y	5	21	1			22
							6	9									
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	Y	6	20	1			8
							7	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	930	N	765	-0-	-165	-0-	40	1	674	3	Y	46	51	1	2	8	29
							51	9									
05	930	N	681	-0-	-249	-0-	40	1	630	3	Y	10					39
							11	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	19					58
							21	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	806	3	Y	61					119
							67	9									
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	43	1	589	3	Y	10	64	1			65
							11	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	21	58	1			28
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

04	210	N	108	-0-	-102	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	3	Y	6					11
							7	9									
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					11
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	7					18
							8	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					18
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					18

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	3	10	1	1	8	-0-
							3	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	Y	4	10	1	1	8	8
							4	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	3	Y	40	7	1	1	8	40
							44	9									
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	98	1	1546	3	Y	49	1	8			88
							54	9									
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	84	1	1092	3	Y	-0-					88
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	Y	-0-					88
*09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	3	Y	29	59	1			58
							32	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

04	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	265	1	4490	3	Y	123	169	1	23	8	185
							135	9									
05	5208	X	4908	-0-	-300	-0-	285	1	4546	3	Y	70	168	1	4	8	83
							77	9									
06	5040	X	4517	-0-	-523	-0-	267	1	4203	3	Y	43	3	8			123
							47	9									
07	5208	X	4801	-0-	-407	-0-	339	1	4427	3	Y	32					155
							35	9									
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	315	1	4313	3	Y	23	1	8			177
							25	9									
09	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	276	1	4225	3	Y	35	118	1	3	8	91
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	226	1	8885	3	Y	29	25	1	2	8	9
							32	9									
05	9858	X	9404	-0-	-454	-0-	399	1	8977	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
06	9540	X	8107	-0-	-1433	-0-	333	1	7774	3	Y	-0-					10
07	9858	X	8896	-0-	-962	-0-	335	1	8526	3	Y	32	20	1			22
							35	9									
08	9548	X	9255	-0-	-293	-0-	334	1	8877	3	Y	40	18	1			44
							44	9									
09	9150	X	8893	-0-	-257	-0-	350	1	8524	3	Y	17	33	1			28
							19	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

04	630	N	568	-0-	-62	-0-	538	3	30	9	N	27					121
05	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	3			N	-0-	87	1			34
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					34
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					34
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					34
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1234	2	19	9	N	17					197
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	3					200
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	2	39	9	N	35	180	1			55
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					60
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1124	2	9	9	N	8					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					55
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	2	150	9	N	136	340	1			158
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	9	N	23					181
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	2	103	9	N	94	160	1			115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					118
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7101	2	34	9	N	31					100
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6545	2	30	9	N	27					127
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6414	2	23	9	N	21					148
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6762	2	26	9	N	24	139	1			33
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7639	2	31	9	N	28					61
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					61

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	N	9					63
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					63
06	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					63
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					66
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5	46	1			25
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					25

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					96
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10					106
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3					109
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					111
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	77	1			34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	2	11	9	Y	10					66
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					74
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					74
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	236	2	4	9	Y	4					85
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					85

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					74
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					74
07	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					74
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					74
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	706	2	10	9	N	9					76
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					76
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1996	2	8	9	N	7					83
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	10					93
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					49
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		528	-0-	528	528	522	2	6	9	Y	5					67
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					67

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					28
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					31
08	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	2			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					67
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					67
06	2190	X	788	-0-	-1402	-0-	788	2			Y	-0-	5	5			62
07	2263	X	940	-0-	-1323	-0-	940	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1251					Y	NO RPT					62

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					98
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					45
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					45
06	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					45
07	1023	X	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	Y	6					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					13
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					13
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	N	3					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					18
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	9	N	1					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	899	899	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	899					Y	NO RPT					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					24
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					24
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	308					Y	NO RPT					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
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					63
05	1922	X	1045	-0-	-877	-0-	1045	2			N	-0-					63
06	1860	X	959	-0-	-901	-0-	959	2			N	-0-					63
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
08	1054	N	194	-0-	-860	-0-	190	2	4	9	N	4					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					145
05	1023	X	378	-0-	-645	-0-	378	2			N	-0-					145
06	750	X	96	-0-	-654	-0-	96	2			N	-0-					145
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					145
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	2	18	9	N	16					113
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					113
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					113
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3332	-0-	332	332	3321	2	11	9	Y	10	12	1			22
05	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4493	2	11	9	Y	10	15	1			17
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					17
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	4047	4043	2	4	9	Y	4	11	1			10
09	DLQ G-10		2914	-0-	2914	6961	2899	2	15	9	Y	14					24

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					45
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					45
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					45
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					45
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					28
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					28
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1402	2	12	9	N	11					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	6	1			11
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	7	1			9
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		829	-0-	829	829	827	2	2	9	Y	2	5	1			6
09	DLQ G-10		1483	-0-	1483	2312	1476	2	7	9	Y	6					12

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					56
05	3255	X	2396	-0-	-859	-0-	2396	2			N	-0-					56
06	3150	X	2253	-0-	-897	-0-	2253	2			N	-0-					56
07	3255	X	2901	-0-	-354	-0-	2901	2			N	-0-					56
08	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	2881	2			N	-0-					56
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					56

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	68	1			26
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	N	5					31
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					37
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					42
08	1085	N	599	-0-	-486	-0-	591	2	8	9	N	7					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	22	1			24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	9	1			18
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7	12	1			13
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					13
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1502	-0-	1502	1502	1499	2	3	9	Y	3	7	1			9
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	2585	1072	2	11	9	Y	10					19

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					91
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					91
08	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					91
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT					91

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	720	X	498	-0-	-222	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	431	-0-	-313	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	763	763	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	763					Y	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	Y	5	6	1			13
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	8	1			10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					10
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			4
09	DLQ G-10		460	-0-	460	460	456	2	4	9	Y	4					8

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	N	9					83
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					83
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	16					99
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1428	2	10	9	N	9	42	1			66
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9	46	1			29
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					64
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					64
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					66
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					66
08	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					66
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					66

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1782	2	23	9	Y	21	26	1			53
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1827	2	23	9	Y	21	42	1			32
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					32
07	1860	X	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1664	2	8	9	Y	7	27	1			12
09	DLQ G-10		1762	-0-	1762	3434	1730	2	32	9	Y	29					41

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	3	5	1			19
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3	10	1			12
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					12
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	1112	2			Y	-0-	8	1			4
09	DLQ G-10		395	-0-	395	1507	395	2			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
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7644	2	33	9	Y	30	39	1			50
05	9455	X	5139	-0-	-4316	-0-	5106	2	33	9	Y	30	64	1			16
06	9150	X	3265	-0-	-5885	-0-	3265	2			Y	-0-					16
07	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	12749	12738	2	11	9	Y	10	20	1			6
09	DLQ G-10		7743	-0-	7743	20492	7712	2	31	9	Y	28					34

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	45	1			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					73
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11					84
08	DLQ G-10		708	-0-	708	708	705	2	3	9	Y	3					87
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	708					Y	NO RPT					87

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					95
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11	9	N	10					105
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					69
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					69
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					69
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					69
08	837	N	507	-0-	-330	-0-	498	2	9	9	N	8					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4					26
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	877	2	4	9	N	4					30
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					37
07	1023	N	813	-0-	-210	-0-	804	2	9	9	N	8					45
08	868	N	579	-0-	-289	-0-	577	2	2	9	N	2					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					33
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	Y	30					63
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					63
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	N	13			40
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			40
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			40
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1935	2	24	9	N	22			62
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10	9	Y	9			67
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-			67
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	Y	16			83
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7			90
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	1430	2	6	9	Y	5			95
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1436					Y	NO RPT			95

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			38
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			38
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			38
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	N	3			41
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13			54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			44
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			44
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			44
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-			44
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					66
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					68
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					79
08	2201	N	182	-0-	-2019	-0-	182	2			N	-0-					79
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	N	7					119
05	3100	N	3146	-0-	46	46	3126	2	20	9	N	18	83	1			54
06	3000	N	3529	-0-	529	575	3529	2			N	-0-					54
07	3100	N	3406	-0-	306	881	3406	2			N	-0-					54
08	4090	X	3209	-0-	-881	-0-	3209	2			N	-0-					54
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					54

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					20
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					20
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1186	2	19	9	N	17					37
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	N	4					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					74
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					74
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4					78
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	2	3	9	N	3					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					152
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					152
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					152
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					152
08	1674	N	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					68
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	N	5					73
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	2	4	9	N	4					77
07	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1260	2	6	9	N	5					82
08	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	1215	2	9	9	N	8					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	911					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					77
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					77
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5					82
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	52	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					38
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					109
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					109
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					109
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					109
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			N	-0-					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2394	N	2270	-0-	-124	-0-	2270	2			Y	-0-					112
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3524	2	1	9	Y	1					113
06	3000	N	3928	-0-	928	1353	3919	2	9	9	Y	8	96	1			25
07	3100	N	3830	-0-	730	2083	3820	2	10	9	Y	9					34
08	DLQ G-10		3669	-0-	3669	5752	3655	2	14	9	Y	13					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5752					Y	NO RPT					47

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					131
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	738	2	28	9	N	25					156
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	100	1			56
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	386	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					93
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	903	2	4	9	N	4					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2823	2	10	9	N	9					105
05	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4170	2	15	9	N	14					119
06	3000	N	4083	-0-	1083	2168	4081	2	2	9	N	2					121
07	3100	N	3922	-0-	822	2990	3912	2	10	9	N	9	45	1			85
08	6364	X	3374	-0-	-2990	-0-	3371	2	3	9	N	3	46	1			42
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					42

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					34
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34
06	3000	N	3807	-0-	807	807	3807	2			N	-0-					34
07	14B2 EXT		5770	-0-	5770	6577	5770	2			N	-0-					34
08	14B2 EXT		3371	-0-	3371	9948	3371	2			N	-0-					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9948					N	NO RPT					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1975	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1975					Y	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					66
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1574	2	40	9	Y	36					102
08	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					102
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					102

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, 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
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	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
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					177
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	758	2	18	9	N	16					193
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	N	6	152	1			47
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2					49
08	775	N	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-					49
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					49

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					10
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					10
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					10
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					10
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	898	2	33	9	N	30					166
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	654	2	22	9	N	20					186
06	810	N	278	-0-	-532	-0-	276	2	2	9	N	2					188
07	961	N	88	-0-	-873	-0-	86	2	2	9	N	2	146	1			44
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					44
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	13	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	14	1	435	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	3	N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	3	N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	N	-0-					-0-
06	540	N	349	-0-	-191	-0-	11	1	338	3	N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59	1	1927	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3867	-0-	867	867	116	1	3751	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	18	1	1722	3	Y	17					55
							19	9									
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	17	1	1668	3	Y	-0-					55
06	1980	N	1221	-0-	-759	-0-	12	1	1209	3	Y	-0-					55
07	1829	N	1473	-0-	-356	-0-	15	1	1458	3	Y	-0-					55
08	1674	N	1259	-0-	-415	-0-	12	1	1247	3	Y	-0-					55
*09	3000	N	3118	-0-	118	118	31	1	3087	3	Y	-0-					55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	66	3	Y	3					31
							3	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					31
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					31
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					31
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	9					144
							10	9									
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	3	N	-0-					144
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	N	-0-					144
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	3	N	-0-					144
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	6	1	636	3	N	-0-					144
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	3	N	-0-					144

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	512	-0-	-328	-0-	15	1	497	3	N	-0-					23
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	N	-0-					23
06	600	N	494	-0-	-106	-0-	15	1	479	3	N	-0-					23
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	3	N	-0-					23
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	889	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	3	Y	40					54
							44	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	16	1	1604	3	Y	-0-					54
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	13	1	1343	3	Y	-0-					54
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	16	1	1636	3	Y	-0-					54
08	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	13	1	1308	3	Y	-0-					54
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	17	1	1721	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1459	3	Y	25					129
							28	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	19	1	1907	3	Y	-0-					129
06	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	13	1	1266	3	Y	-0-					129
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	3	Y	1					130
							1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	17	1	1601	3	Y	-0-					130
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	21	1	2127	3	Y	-0-					130

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	203	1	6562	3	N	-0-					185
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	226	1	7295	3	N	-0-					185
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	166	1	5370	3	N	-0-					185
07	2852	X	1460	-0-	-1392	-0-	44	1	1416	3	N	-0-					185
08	2852	X	2156	-0-	-696	-0-	65	1	2091	3	N	-0-					185
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-	143	1			42

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	695	-0-	-145	-0-	689	2	6	9	N	5					75
05	1302	N	786	-0-	-516	-0-	784	2	2	9	N	2					77
06	870	N	391	-0-	-479	-0-	384	2	7	9	N	6					83
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	471	2	15	9	N	14					97
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	N	22					119
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	N	6					125

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	733	2	11	9	Y	10	83	1			20
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	896	2	7	9	Y	6					26
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					26
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	748	2	25	9	Y	23	2	8			47
09	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			Y	-0-					47

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	2			Y	-0-					32
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					32
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			Y	-0-					32
07	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			Y	-0-					32
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					32
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	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 #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1884	-0-	1884	5617	1829	2	55	9	Y	50					70
05	T. A.		1924	-0-	1924	7541	1924	2			Y	-0-					70
06	T. A.		1992	-0-	1992	9533	1992	2			Y	-0-					70
07	T. A.		2015	-0-	2015	11548	2015	2			Y	-0-					70
08	T. A.		1952	-0-	1952	13500	1948	2	4	9	Y	4	4	8			70
09	T. A.		1778	-0-	1778	15278	1778	2			Y	-0-					70

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

04	697 N		697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					29
05	713 N		713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					29
06	544 N		544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					29
07	496 N		244	-0-	-252	-0-	244	2			Y	-0-					29
08	434 N		4	-0-	-430	-0-	4	2			Y	-0-					29
09	420 N		-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					42
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					42
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					42
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	858	2	35	9	Y	32					74
08	806	N	659	-0-	-147	-0-	658	2	1	9	Y	1	1	8			74
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					74

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

04	2010	X	1304	-0-	-706	-0-	1304	2			N	-0-					20
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					20
06	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			N	-0-					20
07	1333	N	929	-0-	-404	-0-	929	2			N	-0-					20
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			20
09	1770	N	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					12
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	604	2	30	9	Y	27					39
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					39
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					39
08	620	N	224	-0-	-396	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			39
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-	39	1			-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					1
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	271	2	17	9	Y	15	12	1			4
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					4
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1	1	8			4
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	12	8			4

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			Y	-0-					10
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1164	2	24	9	Y	22					32
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					32
08	1178	N	941	-0-	-237	-0-	938	2	3	9	Y	3	3	8			32
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	969	2	83	9	Y	75	85	1	7	8	15

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					24
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	142	2	Y	69					93
							76	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					93
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					93
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					93
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	51					144
							56	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1312	-0-	-518	-0-	1312	2			Y	-0-					18
05	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1793	2	12	9	Y	11					29
06	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			Y	-0-					29
07	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	1218	2			Y	-0-					29
08	1922	X	1324	-0-	-598	-0-	1315	2	9	9	Y	8	8	8			29
09	1740	X	1721	-0-	-19	-0-	1678	2	43	9	Y	39	48	1	20	8	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					3
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	87	2	Y	9					12
							10	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	Y	-0-					12
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					12
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	6					18
							7	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					11
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					11
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					11
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					11
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					11
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3746	-0-	-604	-0-	720	1	2978	2	Y	44					84
							48	9									
05	4712	X	3695	-0-	-1017	-0-	773	1	2860	2	Y	56	104	1			36
							62	9									
06	4560	X	3567	-0-	-993	-0-	763	1	2745	2	Y	54					90
							59	9									
07	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	782	1	3021	2	Y	-0-					90
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	796	1	3096	2	Y	20					110
							22	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	753	1	3040	2	Y	18	18	8			110
							20	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	3633	2	10	9	Y	9	92	1			20
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4413	2	7	9	Y	6					26
06	4050	X	3433	-0-	-617	-0-	3433	2			Y	-0-					26
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					26
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	2811	2	28	9	Y	25	4	8			47
09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2600	2			Y	-0-					47

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					5
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	82	2	Y	14					19
							15	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					19
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					19
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	10					29
							11	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	2			Y	-0-					32
05	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					32
06	1410	N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2			Y	-0-					32
07	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			Y	-0-					32
08	1333	N	542	-0-	-791	-0-	542	2			Y	-0-					32
09	1140	N	805	-0-	-335	-0-	805	2			Y	-0-					32

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					16
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					16
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					16
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					16
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	366	2	39	9	Y	35					130
05	589	X	222	-0-	-367	-0-	222	2			Y	-0-					130
06	570	X	363	-0-	-207	-0-	346	2	17	9	Y	15	141	1			4
07	589	X	379	-0-	-210	-0-	379	2			Y	-0-					4
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2	2	8			4
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	384	2	14	9	Y	13	13	8			4

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40					180
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					180
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-	162	1			18
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5					23
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			23
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	814	2	21	9	Y	19	19	8			23

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					109
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	22	2			Y	-0-					109
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	1			-0-

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
04	14B2 EXT		443	-0-	443	860	440	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		648	-0-	648	1508	648	2			Y	-0-					-0-
06	2568	X	1060	-0-	-1508	-0-	1059	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	465	X	449	-0-	-16	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	381	-0-	-669	-0-	283	2	98	9	Y	89	66	1	1	8	22

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					26
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					26
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					26
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					26
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					26
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					23
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	254	2	4	9	N	4	4	8			23
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			23
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	192	2	54	9	N	49	2	8			70
08	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	2			N	-0-					70
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4939	-0-	-1301	-0-	4864	2	75	9	Y	68	111	1	9	8	23
05	6138	X	4879	-0-	-1259	-0-	4869	2	10	9	Y	9	9	8			23
06	5550	X	4251	-0-	-1299	-0-	4212	2	39	9	Y	35	7	8			51
07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	4394	2	66	9	Y	60	5	8			106
08	5270	X	4267	-0-	-1003	-0-	4264	2	3	9	Y	3	3	8			106
09	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	4082	2	43	9	Y	39	123	1	4	8	18

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5122	2	7	9	N	6	6	8			27
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	N	10	10	8			27
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	242	1	6709	2	N	185	152	1	9	8	51
							204	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	341	1	8383	2	N	5	5	8			51
							6	9									
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	332	1	7864	2	N	105	4	8			152
							116	9									
*09	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6972	2	N	33	157	1	5	8	23
							36	9									

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	970	2	31	9	Y	28	70	1			13
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					13
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	801	2	7	9	Y	6					19
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	958	2	17	9	Y	15					34
08	1023	X	426	-0-	-597	-0-	426	2			Y	-0-					34
09	990	X	752	-0-	-238	-0-	745	2	7	9	Y	6	36	1			4

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					109
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	8			67
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					67
09	0	N	-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

04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					53
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1655	2	54	9	Y	49	84	1			18
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					18
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1689	2	29	9	Y	26					44
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2			Y	-0-					44

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	360	1	4202	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	426	1	3329	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
06	3270	X	2962	-0-	-308	-0-	359	1	2600	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
07	3720	X	2647	-0-	-1073	-0-	388	1	2255	2	Y	4	4	8			18
							4	9									
08	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	258	1	2441	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	4500	X	3273	-0-	-1227	-0-	327	1	2938	2	Y	7	7	8			18
							8	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	690	1	559	2	N	-0-					47
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	713	1	473	2	N	-0-					47
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	690	1	470	2	N	-0-					47
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	713	1	558	2	N	-0-					47
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	713	1	460	2	N	-0-					47
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	690	1	440	2	N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8			49
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17	17	8			49
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	606	2	88	9	N	80	101	1	1	8	27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			27
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					27
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					27
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					27
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					27
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			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
04	11370	X	11165	-0-	-205	-0-	1103	1	9962	2	N	91	170	1	6	8	34
							100	9									
05	11749	X	11447	-0-	-302	-0-	1014	1	10419	2	N	13	3	8			44
							14	9									
06	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	1264	1	11094	2	N	19	6	8			57
							21	9									
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	1422	1	11221	2	N	156	177	1	5	8	31
							172	9									
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	1417	1	11300	2	N	171	16	8			186
							188	9									
*09	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1461	1	10096	2	N	67	161	1	1	8	91
							74	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	487	1	10172	2	Y	2	2	8			61
							2	9									
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	535	1	10581	2	Y	-0-					61
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	474	1	8405	2	Y	1					62
							1	9									
07	11005	X	7610	-0-	-3395	-0-	426	1	7184	2	Y	-0-					62
08	11129	X	8294	-0-	-2835	-0-	345	1	7949	2	Y	-0-					62
09	10770	X	8701	-0-	-2069	-0-	451	1	8211	2	Y	35	84	1			13
							39	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

04	6060	X	2953	-0-	-3107	-0-	1441	1	1191	2	N	292	179	1	14	8	125
							321	9									
05	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	1209	1	29	9	N	26	7	8			144
06	1200	X	1195	-0-	-5	-0-	1170	1	25	9	N	23	3	8			164
07	3038	X	1369	-0-	-1669	-0-	1053	1	316	9	N	287	176	1	5	8	270
08	3038	X	1072	-0-	-1966	-0-	1053	1	19	9	N	17	17	8			270
09	2940	X	1238	-0-	-1702	-0-	1235	1	3	9	N	3	182	1	2	8	89

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	2	Y	-0-					57
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	226	1	597	2	Y	-0-					57
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	194	1	2324	2	Y	-0-					57
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	262	1	2626	2	Y	102	159	1			-0-
							112	9									
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	272	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3274	-0-	274	274	241	1	3033	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

04	300	N	273	-0-	-27	-0-	144	1	129	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	75	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	38	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	2294	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	233	1	2175	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	16	12	1	6	8	1
							18	9									
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1924	2	Y	10	9	1			2
							11	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
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	778	1	5503	2	Y	90	79	1			25
							99	9									
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	951	1	6910	2	Y	188	160	1			53
							207	9									
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	993	1	7011	2	Y	196	213	1			36
							216	9									
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1058	1	7445	2	Y	206	207	1			35
							227	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	1017	1	7972	2	Y	166	159	1			42
							183	9									
*09	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	913	1	6404	2	Y	155	149	1			48
							171	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	1500	N	632	-0-	-868	-0-	37	1	595	2	N	-0-			-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1802	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	91	1	1490	2	N	-0-			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-			-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2294	2	N	-0-			-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1216	-0-	-1034	-0-	72	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	111	1	2284	2	N	-0-			-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	156	1	2562	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	459	-0-	-812	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3579	-0-	479	479	177	1	3402	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	2702	-0-	-298	181	143	1	2559	2	N	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09		14B2 EXT	973	-0-	973	973	973	2			Y	-0-					30

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

04	3150	X	1173	-0-	-1977	-0-	69	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3017	-0-	-238	-0-	140	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	173	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	81	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2313	-0-	-694	-0-	115	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2803	-0-	-227	-0-	148	1	2655	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					33
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					33
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					33
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					33
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					33
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

04	1890	N	1211	-0-	-679	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	150	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	2	N	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	122	1	2181	2	N	-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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

04	1020	N	746	-0-	-274	-0-	47	1	699	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	93	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	116	1	2123	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	100	1	1728	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	Y	8	13	1					24
							9	9											
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	4							28
							4	9											
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	906	3	Y	11	15	1					24
							12	9											
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	956	3	Y	6							30
							7	9											
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	-0-							30
*09	960	N	754	-0-	-206	-0-	22	1	720	3	Y	11	26	1					15
							12	9											

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-							128
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-							128
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-							128
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-							128
08	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-							128
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-							128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

04	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-							79
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-							79
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-							79
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-							79
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-							79
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					48
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					48
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					48
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					48
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					48
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	821	3	2	9	N	2					110
05	651	N	557	-0-	-94	-0-	554	3	3	9	N	3					113
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					120
07	837	N	515	-0-	-322	-0-	512	3	3	9	N	3					123
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					123
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					123

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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					117
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	N	1					118
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					118
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	347	-0-	-433	-0-	347	3			N	-0-					195
05	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	3	1	9	N	1	161	1			35
06	990	N	656	-0-	-334	-0-	650	3	6	9	N	5					40
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	3	9	9	N	8					48
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					53
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					53

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3783	-0-	-57	-0-	3770	3	13	9	N	12					102
05	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3504	3	20	9	N	18					120
06	3840	X	3028	-0-	-812	-0-	3015	3	13	9	N	12					132
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3976	3	9	9	N	8					140
08	3906	X	3573	-0-	-333	-0-	3538	3	35	9	N	32					172
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					172

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	2520	3	22	9	N	20					215
05	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2482	3	29	9	N	26	180	1			61
06	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2799	3	24	9	N	22					83
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3215	3	31	9	N	28					111
08	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2653	3	17	9	N	15					126
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					126

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	751	3	50	9	N	45					57
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					57
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					57

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
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5387	2	130	9	N	118	118	1			-0-
06	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					80
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					80
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					80
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1263	2	153	9	N	139	139	1			-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2470	-0-	-380	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3231	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2004	-0-	-1282	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					18
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					18
06	1500	N	886	-0-	-614	-0-	886	2			N	-0-					18
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1166	2			N	-0-					18
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	DLQ G-10		483	-0-	483	1485	483	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		484	-0-	484	1969	472	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	2412	N	443	-0-	-1969	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					38
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-	6	1			32
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					32
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					32
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2316	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	2670	N	2309	-0-	-361	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1825	-0-	-500	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					39
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					39
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					39
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					20
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	500	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					4
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3507	2	79	9	Y	72	76	1			-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1032	2	10	9	N	9					137
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15					152
06	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	998	2	18	9	N	16					168
07	1085	N	970	-0-	-115	-0-	959	2	11	9	N	10					178
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	933	2	15	9	N	14					192
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	923	2	11	9	N	10					202

SMITH WELL #: 2 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	500	-0-	-250	-0-	26	1	474	3	N	-0-					110
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	3	N	-0-					110
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	N	-0-					110
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	N	-0-					110
08	930	N	531	-0-	-399	-0-	39	1	492	3	N	-0-					110
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	35	1	447	3	N	-0-					110

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	84	1	1511	3	N	6					66
							7	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	124	1	1462	3	N	19					85
							21	9									
06	1380	N	936	-0-	-444	-0-	82	1	847	3	N	6					91
							7	9									
07	1643	N	764	-0-	-879	-0-	59	1	695	3	N	9					100
							10	9									
08	1612	N	845	-0-	-767	-0-	62	1	775	3	N	7					107
							8	9									
*09	930	N	924	-0-	-6	-0-	63	1	804	3	N	52	135	1			24
							57	9									

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	2					59
							2	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	N	8					67
							9	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	487	3	N	18					85
							20	9									
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	5	1	172	3	N	-0-					85
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	10	1	322	3	N	-0-					85
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7	1	214	3	N	1	57	1			29
							1	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	52	3	9	9	N	8					27
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	4	1	339	3	N	33					60
							36	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					92
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					92

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					43
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1473	3	N	8					51
							9	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	10					61
							11	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	2	1	212	3	N	-0-					61
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	396	-0-	-414	-0-	21	1	375	3	N	-0-					30
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	11	1	137	3	N	2					32
							2	9									
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	57	1	591	3	N	-0-					32
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	N	2					34
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	2					36
							2	9									
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	661	3	N	-0-					36

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2					87
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	6					93
							7	9									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	7					100
							8	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					100
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

04	750	N	446	-0-	-304	-0-	4	1	442	3	N	-0-					50
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	985	3	N	2					52
							2	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					52
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					52
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	N	15					139
							17	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1096	3	N	6					145
							7	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	15	1	1533	3	N	10					155
							11	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1215	3	N	10					165
							11	9									
08	1116	N	677	-0-	-439	-0-	7	1	668	3	N	2					167
							2	9									
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					167

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	5					109
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	6					115
06	1440	X	1038	-0-	-402	-0-	10	1	1011	3	N	15					130
							17	9									
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	3	N	12					142
							13	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
*09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					142

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

04	930	N	831	-0-	-99	-0-	44	1	787	3	N	-0-					20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	80	1	942	3	N	-0-					20
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	74	1	759	3	N	-0-					20
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	40	1	473	3	N	-0-					20
08	1023	N	569	-0-	-454	-0-	42	1	527	3	N	-0-					20
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	43	1	547	3	N	-0-					20

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
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	2	15	9	N	14	2	8			42
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	199	2	7	9	N	6					48
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	393	2	15	9	N	14					62
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	153	2	1	9	N	1	1	8			62
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					62
09	420	N	121	-0-	-299	-0-	121	2			N	-0-					62

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
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2026	2	46	9	N	42	5	8			121
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1514	2	26	9	N	24	1	8			144
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25	2	8			167
07	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1780	2	23	9	N	21	2	8			186
08	1550	N	1191	-0-	-359	-0-	1180	2	11	9	N	10	2	8			194
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1722	2	29	9	N	26	186	1	1	8	33

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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					69
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					69
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-					69
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	2	33	9	N	30					99
08	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					99
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					99

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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					62
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					62
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					62
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					62
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					26
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					26
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					26
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
04	1110	N	997	-0-	-113	-0-	973	2	24	9	N	22	3	8			124
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	871	2	20	9	N	18	2	8			140
06	1050	N	822	-0-	-228	-0-	815	2	7	9	N	6	2	8			144
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	1	8			159
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	917	2	29	9	N	26	11	8			174
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1261	2	31	9	N	28	1	8			201

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	462	2	10	9	N	9	2	8			62
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	579	2	15	9	N	14	2	8			74
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	429	2	12	9	N	11	1	8			84
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	464	2	9	9	N	8					92
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10	2	8			100
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	421	2	6	9	N	5					105

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1229	2	13	9	N	12	2	8			79
05	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	1021	2	2	9	N	2	2	8			79
06	1800	N	1025	-0-	-775	-0-	1017	2	8	9	N	7	1	8			85
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	8			85
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1921	2	14	9	N	13	8	8			90
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					90

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1065	2	39	9	N	35	37	1			101
05	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	N	3	1	8			103
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	11	7			92
07	1147	N	996	-0-	-151	-0-	971	2	25	9	N	23	3	8			112
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	997	2	11	9	N	10	2	8			120
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8	1	8			127

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	982	2	33	9	N	30	8	8			45
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1120	2	34	9	N	31	2	8			74
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	956	2	31	9	N	28	2	8			100
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	970	2	28	9	N	25	5	8			120
08	1147	N	920	-0-	-227	-0-	905	2	15	9	N	14	2	8			132
09	990	N	778	-0-	-212	-0-	761	2	17	9	N	15	2	8			145

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	251 102	1 9	2535	2	N	93	181	1	5	8	32
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	186 97	1 9	3085	2	N	88	5	8			115
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2255	2	50	9	N	45	3	8			157
07	2325	X	1686	-0-	-639	-0-	1616	2	70	9	N	64	1	8			220
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	176	1	2	8	89
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3655	2	39	9	N	35	2	8			122

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	121 11	1 9	1215	2	Y	10	1	8			89
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	55 11	1 9	905	2	Y	10	69	1			30
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	Y	2					32
07	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1283	2	2	9	Y	2					34
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					34
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					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
04	1140	N	769	-0-	-371	-0-	63	1	636	2	N	64	2	8			134
							70	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	42	149	1	2	8	25
							46	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1111	2	22	9	N	20	2	8			43
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	N	16	2	8			57
08	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			57
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					57

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	206	1	2080	2	Y	23	5	8			26
							25	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2451	2	Y	58	4	8			80
							64	9									
06	2340	X	2188	-0-	-152	-0-	2147	2	41	9	Y	37	90	1	3	8	24
07	2542	N	1517	-0-	-1025	-0-	1481	2	36	9	Y	33	2	8			55
08	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2137	2	24	9	Y	22	71	1	2	8	4
*09	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	950	2	7	9	Y	6	8	1			2

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	897	2	88	9	N	80	117	1	6	8	27
05	1581	N	884	-0-	-697	-0-	826	2	58	9	N	53	5	8			75
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	646	2	34	9	N	31	3	8			103
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	725	2	21	9	N	19	2	8			120
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	621	2	23	9	N	21	3	8			138
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1037	2	18	9	N	16	1	8			153

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					183
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					186
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	675	2	56	9	N	51					237
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	840	2	26	9	N	24	179	1			82
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					87
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	N	21	1	8			107

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1154	-0-	-556	-0-	103	1	1034	2	Y	15	2	8			119
							17	9									
05	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	77	1	1272	2	Y	46	74	1			91
							51	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1516	2	39	9	Y	35	76	1	2	8	48
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1578	2	33	9	Y	30	2	8			76
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2372	2	231	9	Y	210	98	1	6	8	182
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2366	2	65	9	Y	59	6	8			235

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1703	2	28	9	N	25	5	8			108
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20	3	8			125
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8	5	8			128
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9	2	8			135
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	2	9	9	N	8	1	8			142
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1955	2	6	9	N	5	2	8			145

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	847	2	N	86	139	1	2	8	33
							95	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	35	3	8			65
							39	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	729	2	48	9	N	44	4	8			105
07	1116	N	885	-0-	-231	-0-	864	2	21	9	N	19	2	8			122
08	837	N	48	-0-	-789	-0-	47	2	1	9	N	1					123
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1					143
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					143
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	31	7			112
07	3100	N	4158	-0-	1058	1058	4134	2	24	9	N	22	2	8			132
08	3100	N	6800	-0-	3700	4758	6662	2	138	9	N	125	3	8			254
*09	3000	N	3134	-0-	134	4892	3072	2	62	9	N	56	190	1	1	8	119

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					165
05	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					165
06	1500	N	1296	-0-	-204	-0-	1184	2	112	9	N	102					267
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1719	2	12	9	N	11	2	8			276
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	N	14	184	1	1	8	105
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	2	22	9	N	20					125

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	229	1	2311	2	Y	26	7	8			26
							29	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	170	1	2810	2	Y	58	6	8			78
							64	9									
06	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	2103	2	37	9	Y	34	88	1	3	8	21
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3109	2	105	9	Y	95	2	8			114
08	3100	N	7743	-0-	4643	4643	7663	2	80	9	Y	73	156	1	4	8	27
*09	3000	N	5540	-0-	2540	7183	5382	2	158	9	Y	144	112	1	3	8	56

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1491	2	41	9	N	37	190	1			79
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	2	10	9	N	9					88
06	780	N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-	10	7			78
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9	N	9					87
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2557	2	77	9	N	70	2	8			155
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2157	2	34	9	N	31	2	8			184

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-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
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	127 98	1 9	1285	2	N	89	46	1	3	8	67
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	104 37	1 9	1727	2	N	34	3	8			98
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1796	2	31	9	N	28	4	8			122
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1776	2	22	9	N	20	2	8			140
08	1860	N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					140
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					140

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
04	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	2			N	-0-					152
05	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	2			N	-0-	5	5			147
*06	420	N	383	-0-	-37	-0-	304	2	79	9	N	72					219
*07	403	N	157	-0-	-246	-0-	139	2	18	9	N	16	182	1			53
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	448	2	26	9	N	24					77
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	1	8			93

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
04	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	2597	2	67	9	Y	61	70	1	8	8	77
05	3410	X	2567	-0-	-843	-0-	2494	2	73	9	Y	66	3	8			140
06	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	2943	2	59	9	Y	54	5	8			189
07	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	2756	2	44	9	Y	40	169	1	2	8	58
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2743	2	39	9	Y	35	3	8			90
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2858	2	68	9	Y	62	2	8			150

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
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	211 72	1 9	2132	2	N	65	172	1	3	8	27
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	122 76	1 9	2018	2	N	69	4	8			92
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1995	2	42	9	N	38	2	8			128
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2030	2	23	9	N	21	2	8			147
08	1891	N	246	-0-	-1645	-0-	232	2	14	9	N	13					160
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					160

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
04	1230	N	519	-0-	-711	-0-	44 29	1 9	446	2	Y	26	1	8			161
05	1023	N	695	-0-	-328	-0-	36 56	1 9	603	2	Y	51	100	1			112
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	Y	34	93	1	1	8	52
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	9	Y	26	1	8			77
08	3100	N	4244	-0-	1144	1144	4243	2	1	9	Y	1	77	1	1	8	-0-
*09	2373	N	1229	-0-	-1144	-0-	1223	2	6	9	Y	5					5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	263	-0-	-427	-0-	260	2	3	9	N	3					120
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	266	2	20	9	N	18	3	8			135
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					135
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	2	15	9	N	14	2	8			147
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	135	1	1364	2	N	20	5	8			27
							22	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	109	1	1804	2	N	34	6	8			55
							37	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1961	2	41	9	N	37	5	8			87
07	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1584	2	22	9	N	20	2	8			105
08	1953	N	184	-0-	-1769	-0-	181	2	3	9	N	3	1	8			107
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					107

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	3					6
							3	9									
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2186	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	2	Y	3					4
							3	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	73	1	2454	2	Y	2					6
							2	9									
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2378	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2339	2	Y	2					3
							2	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2442	-0-	-108	-0-	71	1	2371	2	Y	-0-					1
05	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	67	1	2237	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	65	1	2192	2	Y	1					1
							1	9									
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2502	2	Y	-0-					1
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	71	1	2364	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	68	1	2283	2	Y	1					1
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	Y	18	23	1			27
							20	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1649	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	68	1	1522	2	Y	23					35
							25	9									
08	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	64	1	1420	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	6					17
							7	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	888	-0-	-252	-0-	38	1	836	2	Y	13	26	1			26
							14	9									
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	51	1	1124	2	Y	9	20	1			15
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	40	1	896	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	10					18
							11	9									
08	1178	N	984	-0-	-194	-0-	42	1	938	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	963	2	Y	3					10
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	2	Y	35	50	1			60
							39	9									
05	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	99	1	2200	2	Y	20	45	1			35
							22	9									
06	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	100	1	2228	2	Y	27	42	1			20
							30	9									
07	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	103	1	2299	2	Y	26					46
							29	9									
08	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	94	1	2087	2	Y	30	52	1			24
							33	9									
09	2640	X	2155	-0-	-485	-0-	92	1	2055	2	Y	7					31
							8	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1516	2	Y	52	57	1			75
							57	9									
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	2	Y	26	57	1			44
							29	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	65	1	1450	2	Y	32	51	1			25
							35	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	29					54
							32	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	Y	7	42	1			19
							8	9									
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	8					27
							9	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	116	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	108	1	2403	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	35	37	1			56
							39	9									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	57	1	1277	2	Y	21	43	1			34
							23	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	39	49	1			24
							43	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1569	2	Y	40					64
							44	9									
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	6	48	1			22
							7	9									
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	64	1	1418	2	Y	9					31
							10	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

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	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

04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	2	45	9	N	41					110
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					110
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
07	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					110
08	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					110
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	2			N	-0-					110

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	965	2	157	9	N	143	143	1			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	478	3	N	-0-					93
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					93
06	540	N	240	-0-	-300	-0-	2	1	238	3	N	-0-					93
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	1	1	111	3	N	-0-					93
08	589	N	73	-0-	-516	-0-	73	3			N	-0-					93
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	898 15	1 9	3672	3	N	14					134
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	911 25	1 9	3579	3	N	23					157
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	900 20	1 9	3352	3	N	18					175
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	925	1	4480	3	N	-0-					175
08	4464	X	3992	-0-	-472	-0-	930 9	1 9	3053	3	N	8	156	1			27
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					27

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	11834	-0-	-556	-0-	11803	3	31	9	N	28					269
05	12803	X	12154	-0-	-649	-0-	12126	3	28	9	N	25					294
06	12210	X	11357	-0-	-853	-0-	11291	3	66	9	N	60	189	1			165
07	12617	X	11893	-0-	-724	-0-	11859	3	34	9	N	31					196
08	12586	X	12118	-0-	-468	-0-	12087	3	31	9	N	28	34	1			190
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					190

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
04	5550	X	4530	-0-	-1020	-0-	310 36	1 9	4184	3	Y	33					145
05	5704	X	3823	-0-	-1881	-0-	250 70	1 9	3503	3	Y	64					209
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	280 55	1 9	3808	3	Y	50	131	1			128
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	348 64	1 9	4322	3	Y	58					186
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	286 51	1 9	3989	3	Y	46	136	1			96
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					96

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

04	8970	X	7236	-0-	-1734	-0-	7227	3	9	9	Y	8					90
05	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8251	3	17	9	Y	15	37	1			68
06	8610	X	8502	-0-	-108	-0-	8500	3	2	9	Y	2					70
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8932	3	10	9	Y	9					79
08	8525	X	7640	-0-	-885	-0-	7634	3	6	9	Y	5					84
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					84

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

04	630	N	619	-0-	-11	-0-	590	3	29	9	Y	26	27	1			6
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

04	8520	X	7772	-0-	-748	-0-	7732	3	40	9	Y	36					172
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8194	3	70	9	Y	64	134	1			102
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7505	3	12	9	Y	11					113
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7861	3	43	9	Y	39					152
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7847	3	24	9	Y	22					174
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					174

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

04	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	251 1	1 9	8372	3	Y	1					24
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	251	1	9495	3	Y	-0-					24
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	8906	3	Y	1	15	1			10
07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	234	1	7218	3	Y	-0-					10
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	216	1	7498	3	Y	-0-	7	1			3
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

04	15000	X	14046	-0-	-954	-0-	14005	3	41	9	Y	37	42	1			9
05	15500	X	14356	-0-	-1144	-0-	14348	3	8	9	Y	7	11	1			5
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13215	3	9	9	Y	8	10	1			3
07	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7828	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11598	3	10	9	Y	9	9	1			3
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	5721	3	11	9	Y	10					39
05	6479	X	387	-0-	-6092	-0-	385	3	2	9	Y	2	19	1			22
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					22
07	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					22
08	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					22
09	30	X	NO RPT	-0-	30	-0-					Y	NO RPT					22

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

04	10770	X	10308	-0-	-462	-0-	10301	3	7	9	N	6					115
05	11129	X	10604	-0-	-525	-0-	10602	3	2	9	N	2					117
06	10710	X	9909	-0-	-801	-0-	9903	3	6	9	N	5					122
07	11067	X	10260	-0-	-807	-0-	10260	3			N	-0-					122
08	10881	X	10337	-0-	-544	-0-	10328	3	9	9	N	8					130
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					130

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	7036	3	13	9	Y	12	15	1			3
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			Y	-0-					-0-
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	3			Y	-0-					-0-
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					2132
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					2132
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2132
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					2132
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					2132

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	843	-0-	843	10539	843	2			N	-0-					54
05	11442	X	903	-0-	-10539	-0-	903	2			N	-0-					54
06	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	2			N	-0-					54
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					54
08	899	N	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					54
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1006	2	41	9	N	37					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			Y	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					18
06	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			Y	-0-					18
07	3100	N	6265	-0-	3165	3165	6265	2			Y	-0-					18
08	3100	N	1448	-0-	-1652	1513	1402	2	46	9	Y	42	31	1			29
*09	2206	N	693	-0-	-1513	-0-	690	2	3	9	Y	3	23	1			9

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	783	2	13	9	Y	12					71
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					71
06	1950	N	1544	-0-	-406	-0-	1515	2	29	9	Y	26					97
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2406	2	22	9	Y	20					117
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2223	2	507	9	Y	461	256	1			322
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2019	2	25	9	Y	23	312	1			33

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					85
05	806	N	289	-0-	-517	-0-	63	2	226	9	Y	205	183	1			107
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			Y	-0-					107
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	Y	15					122
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815	2	2	9	Y	2					124
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	137	1			8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	57	2	25	9	Y	23					23
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	136	2	17	9	Y	15					38
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					38
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	38	1			-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

04	15780	X	14513	-0-	-1267	-0-	14370	2	143	9	N	130	174	1			200
05	16306	X	14173	-0-	-2133	-0-	14070	2	103	9	N	94	177	1			117
06	15630	X	13904	-0-	-1726	-0-	13772	2	132	9	N	120					237
07	15996	X	14156	-0-	-1840	-0-	13948	2	208	9	N	189	179	1			247
08	15004	X	14294	-0-	-710	-0-	14215	2	79	9	N	72	174	1			145
09	14520	X	13581	-0-	-939	-0-	13437	2	144	9	N	131					276

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

04	21210	X	19985	-0-	-1225	-0-	19857	2	128	9	N	116	186	1			181
05	21545	X	20565	-0-	-980	-0-	20290	2	275	9	N	250	170	1			261
06	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	19853	2	86	9	N	78	183	1			156
07	20646	X	20430	-0-	-216	-0-	20147	2	283	9	N	257	182	1			231
08	20646	X	19787	-0-	-859	-0-	19695	2	92	9	N	84	153	1			162
09	19980	X	18957	-0-	-1023	-0-	18804	2	153	9	N	139	174	1			127

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	11570	-0-	-1600	-0-	778	1	10731	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
05	13609	X	11525	-0-	-2084	-0-	2543	1	8946	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	12210	X	11413	-0-	-797	-0-	747	1	10602	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	12338	X	11987	-0-	-351	-0-	849	1	11082	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	12338	X	11366	-0-	-972	-0-	831	1	10492	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
09	11580	X	11191	-0-	-389	-0-	927	1	10216	2	Y	44	41	1			3
							48	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

04	13680	X	12618	-0-	-1062	-0-	12385	2	233	9	N	212	361	1			22
05	13547	X	13199	-0-	-348	-0-	13053	2	146	9	N	133					155
06	13110	X	12404	-0-	-706	-0-	12220	2	184	9	N	167	179	1			143
07	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	11682	2	132	9	N	120	186	1			77
08	13206	X	11121	-0-	-2085	-0-	11044	2	77	9	N	70					147
09	12780	X	11257	-0-	-1523	-0-	11190	2	67	9	N	61	158	1			50

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

04	35244	X	35244	-0-	-0-	-0-	34727	2	517	9	N	470	369	1			326
05	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	37782	2	321	9	N	292	531	1			87
06	36291	X	36291	-0-	-0-	-0-	35993	2	298	9	N	271	183	1			175
07	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35159	2	318	9	N	289					464
08	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33619	2	128	9	N	116	510	1			70
*09	34668	X	34668	-0-	-0-	-0-	34524	2	144	9	N	131	174	1			27

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

04	14640	X	12721	-0-	-1919	-0-	12539	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12845	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12427	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	12958	X	12310	-0-	-648	-0-	12141	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	12958	X	12403	-0-	-555	-0-	12276	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	12540	X	12091	-0-	-449	-0-	11958	2	133	9	Y	121	109	1			12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

04	27030	X	16813	-0-	-10217	-0-	16603	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	29140	X	25520	-0-	-3620	-0-	25391	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	25860	X	24125	-0-	-1735	-0-	23902	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	26722	X	23987	-0-	-2735	-0-	23790	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	26598	X	23755	-0-	-2843	-0-	23606	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
09	24600	X	22299	-0-	-2301	-0-	22139	2	160	9	Y	145	131	1			14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	1263 210	1 9	30139	2	Y	191	192	1			32
05	31376	X	31376	-0-	-0-	-0-	4170 129	1 9	27077	2	Y	117	127	1			22
06	30286	X	30286	-0-	-0-	-0-	1158 223	1 9	28905	2	Y	203	204	1			21
07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1208 197	1 9	28056	2	Y	179	178	1			22
08	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	1250 149	1 9	28194	2	Y	135	157	1			-0-
*09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1351 160	1 9	28454	2	Y	145	131	1			14

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
04	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	29 338	1 9	17402	2	N	307	225	1			127
05	16988	X	16978	-0-	-10	-0-	30 158	1 9	16790	2	N	144					271
06	16440	X	16241	-0-	-199	-0-	30 75	1 9	16136	2	N	68	178	1			161
07	18228	X	16257	-0-	-1971	-0-	28 188	1 9	16041	2	N	171	178	1			154
08	18352	X	15794	-0-	-2558	-0-	26 33	1 9	15735	2	N	30					184
09	17760	X	14965	-0-	-2795	-0-	25 66	1 9	14874	2	N	60					244

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
04	29220	X	28170	-0-	-1050	-0-	47 292	1 9	27831	2	N	265	357	1			70
05	28551	X	26707	-0-	-1844	-0-	47 333	1 9	26327	2	N	303	355	1			18
06	26850	X	25368	-0-	-1482	-0-	47 243	1 9	25078	2	N	221	179	1			60
07	29109	X	25774	-0-	-3335	-0-	45 279	1 9	25450	2	N	254	180	1			134
08	29109	X	24709	-0-	-4400	-0-	40 254	1 9	24415	2	N	231	353	1			12
09	28170	X	23418	-0-	-4752	-0-	39 427	1 9	22952	2	N	388	353	1			47

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26061	X	26061	-0-	-0-	-0-	1721 210	1 9	24130	2	Y	191	192	1			32
05	13547	X	3506	-0-	-10041	-0-	299 129	1 9	3078	2	Y	117	127	1			22
06	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	1858 223	1 9	30372	2	Y	203	204	1			21
07	29504	X	29504	-0-	-0-	-0-	2084 197	1 9	27223	2	Y	179	178	1			22
08	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	2165 149	1 9	27325	2	Y	135	157	1			-0-
*09	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	2304 166	1 9	25410	2	Y	151	134	1			17

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

04	7080	X	6382	-0-	-698	-0-	6260	2	122	9	N	111	178	1			177
05	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6517	2	69	9	N	63	168	1			72
06	6600	X	6342	-0-	-258	-0-	6240	2	102	9	N	93					165
07	6820	X	6221	-0-	-599	-0-	6190	2	31	9	N	28	166	1			27
08	6665	X	5886	-0-	-779	-0-	5809	2	77	9	N	70					97
09	6390	X	4902	-0-	-1488	-0-	4847	2	55	9	N	50					147

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	133	1			40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

04	22602	X	22602	-0-	-0-	-0-	1506	1	20886	2	Y	191	192	1			32
							210	9									
05	18972	X	6129	-0-	-12843	-0-	595	1	5405	2	Y	117	127	1			22
							129	9									
06	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1714	1	29726	2	Y	203	204	1			21
							223	9									
07	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	1668	1	21792	2	Y	179	178	1			22
							197	9									
08	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1655	1	20889	2	Y	135	157	1			-0-
							149	9									
*09	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	1906	1	21011	2	Y	196	176	1			20
							216	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1098	1	22268	2	Y	136	137	1			23
							150	9									
05	22351	X	6344	-0-	-16007	-0-	438	1	5814	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	31747	X	31747	-0-	-0-	-0-	1284	1	30305	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	1295	1	23750	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	1132	1	21165	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
*09	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	1259	1	20515	2	Y	126	112	1			14
							139	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

04	19890	X	17289	-0-	-2601	-0-	17256	2	33	9	N	30					195
05	19561	X	17911	-0-	-1650	-0-	17901	2	10	9	N	9	159	1			45
06	18930	X	16978	-0-	-1952	-0-	16815	2	163	9	N	148					193
07	19065	X	16558	-0-	-2507	-0-	16397	2	161	9	N	146	166	1			173
08	18414	X	15711	-0-	-2703	-0-	15699	2	12	9	N	11	162	1			22
09	17340	X	16126	-0-	-1214	-0-	16126	2			N	-0-					22

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

04	19290	X	17864	-0-	-1426	-0-	17743	2	121	9	Y	110	110	1			19
05	19561	X	10988	-0-	-8573	-0-	10914	2	74	9	Y	67	73	1			13
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19272	2	127	9	Y	115	116	1			12
07	18910	X	18172	-0-	-738	-0-	18060	2	112	9	Y	102	102	1			12
08	18910	X	17803	-0-	-1107	-0-	17717	2	86	9	Y	78	90	1			-0-
09	18630	X	18433	-0-	-197	-0-	18328	2	105	9	Y	95	86	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14190	X	13173	-0-	-1017	-0-	885	1	12227	2	Y	55	55	1			9
							61	9									
05	14663	X	10071	-0-	-4592	-0-	1033	1	9002	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
06	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	934	1	13058	2	Y	58	58	1			6
							64	9									
07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	974	1	12715	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	1041	1	13113	2	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
*09	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1197	1	13193	2	Y	51	45	1			6
							56	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

04	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17467	2	61	9	Y	55	55	1			9
05	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15004	2	36	9	Y	33	36	1			6
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	25741	2	64	9	Y	58	58	1			6
07	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	25207	2	56	9	Y	51	51	1			6
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25535	2	43	9	Y	39	45	1			-0-
*09	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	24466	2	56	9	Y	51	45	1			6

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

04	27360	X	25162	-0-	-2198	-0-	24883	2	279	9	N	254	345	1			67
05	27125	X	26710	-0-	-415	-0-	26308	2	402	9	N	365	184	1			248
06	26250	X	24806	-0-	-1444	-0-	24653	2	153	9	N	139	180	1			207
07	26567	X	23865	-0-	-2702	-0-	23865	2			N	-0-					207
08	26722	X	22690	-0-	-4032	-0-	22505	2	185	9	N	168	180	1			195
09	25860	X	23131	-0-	-2729	-0-	22942	2	189	9	N	172	185	1			182

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

04	19590	X	18576	-0-	-1014	-0-	1244	1	17182	2	Y	136	137	1			23
							150	9									
05	20243	X	958	-0-	-19285	-0-	64	1	802	2	Y	84	91	1			16
							92	9									
06	22489	X	22489	-0-	-0-	-0-	1238	1	21093	2	Y	144	145	1			15
							158	9									
07	19189	X	17939	-0-	-1250	-0-	1266	1	16532	2	Y	128	127	1			16
							141	9									
08	19189	X	17791	-0-	-1398	-0-	1285	1	16400	2	Y	96	112	1			-0-
							106	9									
*09	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	1554	1	17130	2	Y	121	109	1			12
							133	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1346	1	18660	2	Y	110	110	1			19
							121	9									
05	15531	X	6839	-0-	-8692	-0-	668	1	6097	2	Y	67	73	1			13
							74	9									
06	16620	X	10336	-0-	-6284	-0-	648	1	9561	2	Y	115	116	1			12
							127	9									
07	17174	X	8703	-0-	-8471	-0-	606	1	7985	2	Y	102	102	1			12
							112	9									
08	17174	X	7669	-0-	-9505	-0-	553	1	7030	2	Y	78	90	1			-0-
							86	9									
09	16620	X	7452	-0-	-9168	-0-	612	1	6750	2	Y	82	74	1			8
							90	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

04	29539	X	29539	-0-	-0-	-0-	29329	2	210	9	Y	191	192	1			32
05	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20138	2	129	9	Y	117	127	1			22
06	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	33404	2	223	9	Y	203	204	1			21
07	31361	X	31361	-0-	-0-	-0-	31164	2	197	9	Y	179	178	1			22
08	30507	X	30507	-0-	-0-	-0-	30358	2	149	9	Y	135	157	1			-0-
*09	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30124	2	186	9	Y	169	149	1			20

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
04	10530	X	9817	-0-	-713	-0-	655	1	9041	2	Y	110	110	1		19
							121	9								
05	10664	X	10012	-0-	-652	-0-	2211	1	7727	2	Y	67	73	1		13
							74	9								
06	9960	X	9623	-0-	-337	-0-	626	1	8870	2	Y	115	116	1		12
							127	9								
07	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	679	1	8864	2	Y	102	102	1		12
							112	9								
08	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	698	1	8804	2	Y	78	90	1		-0-
							86	9								
09	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	755	1	8324	2	Y	51	45	1		6
							56	9								

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

04	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	34081	2	210	9	Y	191	192	1		32
05	34748	X	34748	-0-	-0-	-0-	34619	2	129	9	Y	117	127	1		22
06	32689	X	32689	-0-	-0-	-0-	32466	2	223	9	Y	203	204	1		21
07	32634	X	32634	-0-	-0-	-0-	32437	2	197	9	Y	179	178	1		22
08	31945	X	31945	-0-	-0-	-0-	31796	2	149	9	Y	135	157	1		-0-
*09	30663	X	30663	-0-	-0-	-0-	30524	2	139	9	Y	126	112	1		14

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

04	29704	X	29704	-0-	-0-	-0-	1980	1	27393	2	Y	301	302	1		51
							331	9								
05	15593	X	1556	-0-	-14037	-0-	100	1	1254	2	Y	184	200	1		35
							202	9								
06	38375	X	38375	-0-	-0-	-0-	2102	1	35923	2	Y	318	320	1		33
							350	9								
07	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	2068	1	27015	2	Y	281	280	1		34
							309	9								
08	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	2080	1	26273	2	Y	212	246	1		-0-
							233	9								
*09	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	2386	1	26306	2	Y	297	265	1		32
							327	9								

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

04	16020	X	14509	-0-	-1511	-0-	965	1	13423	2	Y	110	110	1		19
							121	9								
05	16554	X	8332	-0-	-8222	-0-	916	1	7342	2	Y	67	73	1		13
							74	9								
06	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	1036	1	14492	2	Y	115	116	1		12
							127	9								
07	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	1107	1	14464	2	Y	102	102	1		12
							112	9								
08	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1135	1	14329	2	Y	78	90	1		-0-
							86	9								
*09	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	1231	1	13578	2	Y	102	90	1		12
							112	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
04	25170	X	22623	-0-	-2547	-0-	22441	2	182	9	Y	165	165	1			28
05	26009	X	22598	-0-	-3411	-0-	22488	2	110	9	Y	100	109	1			19
06	25320	X	19302	-0-	-6018	-0-	19111	2	191	9	Y	174	175	1			18
07	26164	X	19888	-0-	-6276	-0-	19719	2	169	9	Y	154	153	1			19
08	25544	X	19884	-0-	-5660	-0-	19757	2	127	9	Y	115	134	1			-0-
09	23700	X	19500	-0-	-4200	-0-	19361	2	139	9	Y	126	112	1			14

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
04	20250	X	18806	-0-	-1444	-0-	18345	2	461	9	N	419	372	1			202
05	19964	X	18982	-0-	-982	-0-	18800	2	182	9	N	165	172	1			195
06	19080	X	18192	-0-	-888	-0-	17861	2	331	9	N	301	351	1			145
07	19561	X	18501	-0-	-1060	-0-	18193	2	308	9	N	280	348	1			77
08	19437	X	17969	-0-	-1468	-0-	17847	2	122	9	N	111	175	1			13
09	18810	X	17247	-0-	-1563	-0-	16971	2	276	9	N	251	166	1			98

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27810	X	24284	-0-	-3526	-0-	24017	2	267	9	N	243	360	1			133
05	27063	X	25123	-0-	-1940	-0-	24833	2	290	9	N	264	175	1			222
06	25200	X	23934	-0-	-1266	-0-	23790	2	144	9	N	131	176	1			177
07	25854	X	24143	-0-	-1711	-0-	24016	2	127	9	N	115	174	1			118
08	25482	X	24038	-0-	-1444	-0-	23936	2	102	9	N	93	184	1			27
09	24300	X	22940	-0-	-1360	-0-	22711	2	229	9	N	208	195	1			40

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
04	24630	X	23326	-0-	-1304	-0-	23029	2	297	9	N	270	179	1			200
05	25451	X	23955	-0-	-1496	-0-	23586	2	369	9	N	335	360	1			175
06	24300	X	22971	-0-	-1329	-0-	22676	2	295	9	N	268	359	1			84
07	24831	X	23648	-0-	-1183	-0-	23276	2	372	9	N	338	355	1			67
08	24459	X	22972	-0-	-1487	-0-	22717	2	255	9	N	232	171	1			128
09	23340	X	22343	-0-	-997	-0-	22043	2	300	9	N	273	330	1			71

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
04	901148	X	61115	-0-	-840033	-0-	1459	1	57146	2	N	2282	2332	1			308
							2510	9									
05	189627	X	63128	-0-	-126499	-0-	635	1	60107	2	N	2169	2286	1			191
							2386	9									
06	183510	X	57987	-0-	-125523	-0-	669	1	55209	2	N	1917	1949	1			159
							2109	9									
07	189627	X	74578	-0-	-115049	-0-	640	1	71434	2	N	2276	2224	1			211
							2504	9									
08	189627	X	77562	-0-	-112065	-0-	648	1	74406	2	N	2280	2310	1			181
							2508	9									
*09	70439	X	70439	-0-	-0-	-0-	625	1	67590	2	N	2022	1933	1			270
							2224	9									

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
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2129	3	N	8					94
							9	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	191	1	2238	3	N	19					113
							21	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	202	1	2098	3	N	21					134
							23	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	216	1	2539	3	N	10					144
							11	9									
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	197	1	2448	3	N	8					152
							9	9									
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	186	1	2374	3	N	36	173	1			15
							40	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF. 11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	899	3			N	-0-					102
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					102
06	1050	N	514	-0-	-536	-0-	514	3			N	-0-					102
07	930	N	441	-0-	-489	-0-	441	3			N	-0-	94	1			8
08	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					8
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					21
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					21
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					21
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					21

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					15
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					219
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
06	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					219
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					219
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1872	2	2	4	Y	47	59	1			49
							52	9									
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	1			37
06	2100	N	1411	-0-	-689	-0-	1392	2	1	4	Y	16	2	1			51
							18	9									
07	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	1355	2	15	9	Y	14	50	1			15
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1593	2	24	9	Y	22	1	1			36
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	4	Y	32	48	1			20
							35	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

04	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	2			Y	-0-					63
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					63
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					63
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	633	2	1	4	Y	2					3
							2	9									
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	690	N	500	-0-	-190	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			2
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	72	110	1			130
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	48	90	1			88
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	45	1	1			132
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	58	73	1			117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	63	1			92

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	4	Y	2					107
							2	9									
05	1922	X	1507	-0-	-415	-0-	1505	2	2	9	Y	2					109
06	1860	X	1155	-0-	-705	-0-	1154	2	1	9	Y	1	2	1			108
07	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	1075	2	1	9	Y	1	3	1			106
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	1	1			105
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	4	Y	2	1	1			106
							2	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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					9
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					9
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					9
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					9
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					9

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	379	2	1	9	Y	1					3
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					3
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					3
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					4

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					5
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					5
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					5
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					5
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					5

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
04	3180	X	1117	-0-	-2063	-0-	1114	2	1	4	Y	2					23
							2	9									
05	3286	X	763	-0-	-2523	-0-	762	2	1	9	Y	1					24
06	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	1022	2	2	9	Y	2	3	1			23
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	2	3	9	Y	3	5	1			21
08	1953	X	227	-0-	-1726	-0-	226	2	1	9	Y	1	3	1			19
*09	1020	N	61	-0-	-959	-0-	60	2	1	9	Y	1	3	1			17

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					40
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	81	2	7	9	Y	6	10	1			38

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
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					5
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					5
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					5
*09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	14	2			Y	-0-					1
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	11	2			Y	-0-					1
07	31	N	10	-0-		-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	14	N	10	-0-		-4	-0-	10	2			Y	-0-					1
*09	11	N	2	-0-		-9	-0-	2	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

04	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
05	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1426	2	10	9	Y	9					9
06	1410	N	1350	-0-		-60	-0-	1324	2	1	4	Y	23	24	1			8
								25	9									
07	1550	N	1460	-0-		-90	-0-	1452	2	8	9	Y	7	5	1			10
08	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1480	2	101	9	Y	92	102	1			-0-
*09	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	1475	2	1	4	Y	14	3	1			11
								15	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

04	900	X	185	-0-		-715	-0-	185	2			Y	-0-					16
05	930	X	102	-0-		-828	-0-	102	2			Y	-0-					16
06	900	X	230	-0-		-670	-0-	229	2	1	9	Y	1	2	1			15
07	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	3505	2	1	9	Y	1	2	1			14
08	3875	X	3875	-0-		-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1	2	1			13
09	240	X	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-	1	1			12

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10965 - 11095

04	2550	N	1992	-0-	-558	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10942 - 11074

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					121
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					121
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					121
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					121
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					121
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

04	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2743	2	47	9	Y	43	93	1			43
05	3255	X	2087	-0-	-1168	-0-	2056	2	31	9	Y	28					71
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3028	2	41	9	Y	37	1	8			107
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	2918	2	25	9	Y	23	85	1			45
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2894	2	37	9	Y	34					79
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					79

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	616	2	9	9	N	8					51
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9					60
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	622	2	8	9	N	7					67
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6					73
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	N	7					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1294	2	2	4	Y	2	8	1			117
							2	9									
05	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1284	2	24	9	Y	22	4	1			135
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	1213	2	1	4	Y	19	7	1			147
							21	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-	63	1			84
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1365	2	7	9	Y	6	40	1			50
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	4	Y	2	1	1			51
							2	9									

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	2	4	Y	2					23
							2	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15					38
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	4	Y	3	37	1			4
							3	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					4
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	2	8	9	Y	7					11
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	4					15
							4	9									

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	4	Y	2					31
							2	9									
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2434	2	3	9	Y	3					34
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4459	2	2	4	Y	7					41
							8	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4672	2	2	9	Y	2					43
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3697	2	1	9	Y	1					44
*09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3252	2	2	4	Y	3					47
							3	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	24	1			38
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					40
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	Y	7					47
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	14	1			40
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			39
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			38

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	4	4	N	16	45	1			-0-
							18	9									
05	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3178	2	29	9	N	26					26
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	2777	2	1	4	N	27	53	1			-0-
							30	9									
07	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	2966	2	37	9	N	34	34	1			-0-
08	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3189	2	17	9	N	15	2	1			13
*09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	2	4	N	21	9	1			25
							23	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1668	-0-		-162	-0-	1664	2	2	4	Y	2					7
								2	9									
05	1891	N	1294	-0-		-597	-0-	1292	2	2	9	Y	2					9
06	1830	N	1453	-0-		-377	-0-	1450	2	1	4	Y	2	3	1			8
								2	9									
07	1736	N	945	-0-		-791	-0-	941	2	4	9	Y	4	12	1			-0-
08	1971	N	1971	-0-		-0-	-0-	1968	2	3	9	Y	3	2	1			1
*09	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	2799	2	2	4	Y	13	3	1			11
								14	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-		-0-	-0-	1468	2	2	4	Y	-0-					11
05	2387	N	24	-0-		-2363	-0-	24	2			Y	-0-					11
06	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			Y	-0-					11
07	1519	N	14	-0-		-1505	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	2			Y	-0-					11
*09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	169	1			17
05	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2261	2	6	9	N	5					22
06	2401	N	2401	-0-		-0-	-0-	2395	2	6	9	N	5					27
07	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-	2656	2			N	-0-					27
08	2754	N	2754	-0-		-0-	-0-	2754	2			N	-0-					27
*09	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					30

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2711	2	48	9	Y	44	95	1			43
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2755	2	39	9	Y	35					78
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2607	2	43	9	Y	39					117
07	2852	N	2116	-0-	-736	-0-	2091	2	25	9	Y	23	93	1			47
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2950	2	42	9	Y	38					85
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					85

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	180	1	961	2	N	36	191	1			35
							40	9									
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	187	1	966	2	N	48					83
							53	9									
06	1320	N	933	-0-	-387	-0-	153	1	730	2	N	45					128
							50	9									
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	459	1	1212	2	N	62					190
							68	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	320	1	995	2	N	59	187	1			62
							65	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	43					105

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1278	2	39	9	N	35					320
05	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1346	2	63	9	N	57	150	1			227
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	791	2	99	9	N	90					317
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	940	2	46	9	N	42	145	1			214
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1366	2	99	9	N	90					304
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1251	2	23	9	N	21					325

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2332	3	44	9	N	40					270
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2338	3	66	9	N	60	190	1			140
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2417	3	55	9	N	50					190
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2346	3	54	9	N	49	97	1			142
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	3	50	9	N	45					187
*09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2308	3	47	9	N	43					230

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	450	1	3308	2	N	128					207
							141	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	465	1	3340	2	N	-0-	139	1			68
06	2700	X	2369	-0-	-331	-0-	330	1	2039	2	N	-0-					68
07	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	270	1	957	2	N	-0-					68
08	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	405	1	2113	2	N	-0-					68
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	450	1	3314	2	N	50					118
							55	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	1	-0-	-689	-0-	1	2			Y	-0-					263
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	52	1			211
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			209
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			206
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			203

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3510	2	4	4	Y	97	56	1			139
							107	9									
05	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3356	2	70	9	Y	64	172	1			31
06	3420	X	2561	-0-	-859	-0-	2496	2	1	4	Y	58	12	1			77
							64	9									
07	3751	X	1863	-0-	-1888	-0-	1830	2	33	9	Y	30	78	1			29
08	3751	X	1997	-0-	-1754	-0-	1960	2	37	9	Y	34	54	1			9
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3803	2	2	4	Y	69	67	1			11
							76	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4344	2	5	4	Y	236	303	1			64
							260	9									
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4280	2	125	9	Y	114	89	1			89
06	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	3887	2	2	4	Y	144	53	1			180
							158	9									
07	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4244	2	221	9	Y	201	280	1			101
08	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	3662	2	175	9	Y	159	190	1			70
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4324	2	3	4	Y	158	165	1			63
							174	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4615	2	6	4	Y	75	149	1			61
							83	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4413	2	140	9	Y	127	82	1			106
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4006	2	2	4	Y	111	151	1			66
							122	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3678	2	95	9	Y	86	92	1			60
08	4960	X	3434	-0-	-1526	-0-	3353	2	81	9	Y	74	66	1			68
*09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4747	2	3	4	Y	111	101	1			78
							122	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	802	2	1	4	Y	1					50
							1	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					50
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	502	2	1	9	Y	1					51
07	837	N	335	-0-	-502	-0-	335	2			Y	-0-					51
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			Y	-0-					51
*09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	4	Y	3					54
							3	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3914	2	5	4	Y	108	112	1			-0-
							119	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4241	2	75	9	Y	68	56	1			12
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3962	2	2	4	Y	62	73	1			1
							68	9									
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4383	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4355	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3548	2	2	4	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1206	-0-	-444	-0-	1161	2	1	4	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1157	2	23	9	Y	21	20	1			1
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	4	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2174	2	1	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	3	4	Y	3					4
							3	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					6
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	4	Y	3	2	1			7
							3	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	3	1			5
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-	1	1			4
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	4	Y	2	1	1			5
							2	9									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					14
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					14
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					14
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-					14
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					14
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					14

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	4	Y	2					3
							2	9									
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4					7
06	3000	N	3038	-0-	38	38	3035	2	1	4	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-	2	1			5
08	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-	2	1			3
09	2370	X	1074	-0-	-1296	-0-	1072	2	1	4	Y	1	1	1			3
							1	9									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					15
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					15
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017

WEDDINGTON ESTATE WELL #: RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					138
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					138
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					138
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					138
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					138
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					138

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	131	-0-	-1249	-0-	131	2			N	-0-					224
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					224
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					224
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					224
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					224
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	175	1			50

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1634	2	55	9	N	50					155
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1856	2	58	9	N	53					208
06	2130	N	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					208
07	1736	N	459	-0-	-1277	-0-	459	2			N	-0-					208
08	1922	N	817	-0-	-1105	-0-	808	2	9	9	N	8					216
09	1680	N	972	-0-	-708	-0-	971	2	1	9	N	1					217

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	7234	-0-	-4886	-0-	7234	2			N	-0-					282
05	12524	X	8527	-0-	-3997	-0-	8527	2			N	-0-					282
06	12120	X	6933	-0-	-5187	-0-	6933	2			N	-0-					282
07	9362	X	6854	-0-	-2508	-0-	6854	2			N	-0-					282
08	8866	X	8128	-0-	-738	-0-	8128	2			N	-0-					282
09	8250	X	6008	-0-	-2242	-0-	6008	2			N	-0-					282

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8647	2	40	9	N	36	187	1			43
05	7440	X	7239	-0-	-201	-0-	7215	2	24	9	N	22					65
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7810	2	37	9	N	34					99
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7393	2	56	9	N	51					150
08	7440	X	7332	-0-	-108	-0-	7267	2	65	9	N	59					209
09	7200	X	6175	-0-	-1025	-0-	6133	2	42	9	N	38					247

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					73
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					73
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					73
07	8432	X	7554	-0-	-878	-0-	7554	2			N	-0-					73
08	8432	X	5781	-0-	-2651	-0-	5781	2			N	-0-					73
09	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	4998	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7424	-0-	-1336	-0-	7383	2	41	9	N	37					249
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7615	2	20	9	N	18					267
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8738	2	2	9	N	2					269
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9820	2	2	9	N	2					271
08	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1					272
*09	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9015	2	2	9	N	2					274

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					77
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					77
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					77
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					77
08	5766	X	5154	-0-	-612	-0-	5154	2			N	-0-					77
09	5580	X	3317	-0-	-2263	-0-	3317	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2130	2	9	9	Y	8	25	1			7
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2567	2	15	9	Y	14					21
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1371	2	17	9	Y	15	32	1			4
07	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2359	2	17	9	Y	15					19
08	2635	X	1918	-0-	-717	-0-	1896	2	22	9	Y	20					39
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2993	2	28	9	Y	25	35	1			29

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	Y	5	10	1			5
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					5
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	360	2	4	9	Y	4					4

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

04	3540	X	263	-0-	-3277	-0-	260	2	3	9	Y	3	63	1			3
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4203	2	12	9	Y	11					14
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3340	2	20	9	Y	18	27	1			5
07	2790	X	18	-0-	-2772	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	4216	X	504	-0-	-3712	-0-	501	2	3	9	Y	3					8
09	4080	X	935	-0-	-3145	-0-	923	2	12	9	Y	11	7	1			12

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	2	26	9	Y	24	48	1			21
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12451	2	31	9	Y	28					49
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10769	2	54	9	Y	49	85	1			13
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	16159	2	47	9	Y	43					56
08	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12792	2	59	9	Y	54					110
*09	12090	X	7731	-0-	-4359	-0-	7706	2	25	9	Y	23	97	1			36

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

04	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1990	2	9	9	Y	8	19	1			7
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3292	2	9	9	Y	8					15
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4000	2	22	9	Y	20	29	1			6
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5217	2	17	9	Y	15					21
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	2	21	9	Y	19					40
09	4020	X	2386	-0-	-1634	-0-	2366	2	20	9	Y	18	36	1			22

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					4
05	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			Y	-0-					4
06	3360	X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2			Y	-0-					4
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					4
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					4
09	3150	X	1643	-0-	-1507	-0-	1643	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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1453	-0-	-1037	-0-	1434	2	19	9	N	17					167
05	2139	N	752	-0-	-1387	-0-	752	2			N	-0-					167
06	2010	N	815	-0-	-1195	-0-	815	2			N	-0-					167
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					167
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1952	2	69	9	N	63					230
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
06	840	X	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	961	X	543	-0-	-418	-0-	543	1			N	-0-					-0-
08	961	X	353	-0-	-608	-0-	353	1			N	-0-					-0-
09	930	X	460	-0-	-470	-0-	460	1			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					204
05	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					204
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					204
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					204
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	N	2					206
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					206

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1561	-0-	-569	-0-	227	1	1304	2	N	27					60
							30	9									
05	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	236	1	1509	2	N	18					78
							20	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	209	1	1339	2	N	20					98
							22	9									
07	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	127	1	1242	2	N	24					122
							26	9									
08	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	251	1	1223	2	N	18					140
							20	9									
09	1560	N	1081	-0-	-479	-0-	58	1	1008	2	N	14					154
							15	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
04	1530	X	935	-0-	-595	-0-	929	2	6	9	N	5					199
05	1953	X	989	-0-	-964	-0-	982	2	7	9	N	6					205
06	1890	X	581	-0-	-1309	-0-	578	2	3	9	N	3					208
07	1953	X	323	-0-	-1630	-0-	321	2	2	9	N	2					210
08	992	X	531	-0-	-461	-0-	527	2	4	9	N	4					214
09	960	X	507	-0-	-453	-0-	506	2	1	9	N	1					215

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					140
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					75
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					75
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					75
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					167
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					167
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					167
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					167
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					167
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

04	6420	X	3699	-0-	-2721	-0-	3627	2	72	9	N	65					150
05	6324	X	5157	-0-	-1167	-0-	5102	2	55	9	N	50					200
06	5100	X	4312	-0-	-788	-0-	4290	2	22	9	N	20					220
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5060	2	28	9	N	25					245
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5491	2	22	9	N	20					265
09	4980	X	2319	-0-	-2661	-0-	2315	2	4	9	N	4	169	1			100

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					128
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					128
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					128
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					128
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					80
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					80
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	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

04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	2	N	45					167
							50	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	523	1	2336	2	N	28					195
							31	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	433	1	1924	2	N	32					227
							35	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	461	1	2477	2	N	67	185	1			109
							74	9									
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	509	1	2267	2	N	38					147
							42	9									
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	334	1	1487	2	N	23					170
							25	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

04	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	523	1	2628	2	N	33					95
							36	9									
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	523	1	2311	2	N	24					119
							26	9									
06	3330	X	2973	-0-	-357	-0-	532	1	2366	2	N	68					187
							75	9									
07	17019	X	2812	-0-	-14207	-0-	590	1	2197	2	N	23					210
							25	9									
08	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	518	1	2304	2	N	-0-					210
*09	3180	X	2017	-0-	-1163	-0-	369	1	1648	2	N	-0-					210

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	2	N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	7					7
							8	9									
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	N	-0-					7
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	43	1	259	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	187	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	3	Y	-0-					7
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	3	Y	13					20
							14	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	323	1	1982	3	Y	-0-					20
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	269	1	2021	3	Y	-0-					20
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	313	1	1921	3	Y	-0-					20
*09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	253	1	1864	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					1
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	327	-0-	-393	-0-	9	1	318	3	N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	50	1	1668	3	N	-0-					-0-
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	21	1	722	3	N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	3	N	-0-					-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	20	1	665	3	N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	183	1	1135	3	Y	-0-					2
05	1054	N	567	-0-	-487	-0-	88	1	475	3	Y	4					6
							4	9									
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	179	1	1106	3	Y	-0-					6
07	1364	N	828	-0-	-536	-0-	97	1	731	3	Y	-0-					6
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	120	1	742	3	Y	-0-					6
*09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	195	1	1447	3	Y	-0-					6

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	56	-0-	-1370	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	845	-0-	-625	-0-	117	1	728	3	Y	-0-					6
05	1240	N	604	-0-	-636	-0-	94	1	506	3	Y	4					10
							4	9									
06	1170	N	511	-0-	-659	-0-	71	1	440	3	Y	-0-					10
07	868	N	308	-0-	-560	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					10
08	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					10
*09	3000	N	3378	-0-	378	378	401	1	2977	3	Y	-0-					10

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		5561	-0-	5561	18456	773	1	4788	3	Y	-0-					25
05	24992	X	6536	-0-	-18456	-0-	1019	1	5472	3	Y	41					66
							45	9									
06	7140	X	6169	-0-	-971	-0-	864	1	5305	3	Y	-0-					66
07	7378	X	6318	-0-	-1060	-0-	743	1	5575	3	Y	-0-					66
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1159	1	7128	3	Y	-0-					66
*09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1024	1	7555	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	1074	1	6623	3	Y	-0-					31
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1139	1	6103	3	Y	47					78
							52	9									
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	1197	1	7334	3	Y	-0-					78
07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	1075	1	8058	3	Y	-0-					78
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1135	1	6962	3	Y	-0-					78
*09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
04	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					45
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					45
06	570	#	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					45
07	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	3			N	-0-					45
08	589	#	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					45
09	420	#	211	-0-	-209	-0-	211	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN		4768	-0-	4768	4768	4768	2			Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		282466	-0-	282466	287234	269609	2	12857	9	Y	11688	9681	1			2007
*12	SHUT IN		324177	-0-	324177	611411	311301	2	12876	9	Y	11705	13218	1			494
*01	895377	X	283966	-0-	-611411	-0-	274268	2	9698	9	Y	8816	9253	1			57
*02	279440	X	217972	-0-	-61468	-0-	210775	2	7197	9	Y	6543	6465	1			135
*03	309380	X	211681	-0-	-97699	-0-	203475	2	8206	9	Y	7460	7474	1			121
*04	299400	X	183011	-0-	-116389	-0-	176258	2	6753	9	Y	6139	5941	1			319
*05	309380	X	166173	-0-	-143207	-0-	160837	2	5336	9	Y	4851	4991	1			179
06	277680	X	150747	-0-	-126933	-0-	147143	2	3604	9	Y	3276	3296	1			159
07	242792	X	145417	-0-	-97375	-0-	140629	2	4788	9	Y	4353	4306	1			206
08	160642	X	127420	-0-	-33222	-0-	121356	2	6064	9	Y	5513	5302	1			417
09	155460	X	NO RPT	-0-	-155460	-0-					Y	NO RPT					417

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	315733	-0-	315733	1561568	306399	2	9334	9	Y	8485	8385	1			175
*03	0	W	306455	-0-	306455	1868023	297471	2	8984	9	Y	8167	8210	1			132
*04	0	W	265651	-0-	265651	2133674	257980	2	7671	9	Y	6974	6744	1			362
*05	2382313	X	248639	-0-	-2133674	-0-	240757	2	7882	9	Y	7165	7263	1			264
06	393330	X	245329	-0-	-148001	-0-	237648	2	7681	9	Y	6983	6908	1			339
07	348254	X	245936	-0-	-102318	-0-	241414	2	4522	9	Y	4111	4256	1			194
08	284301	X	215898	-0-	-68403	-0-	211225	2	4673	9	Y	4248	4121	1			321
09	245340	X	NO RPT	-0-	-245340	-0-					Y	NO RPT					321

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	105732	-0-	105732	417885	105444	3	288	9	N	262	186	1	19	8	91
05	0	W	96495	-0-	96495	514380	96152	3	343	9	N	312	173	1	120	8	110
06	0	W	82524	-0-	82524	596904	82130	3	394	9	N	358	177	1	123	8	168
07	0	W	76111	-0-	76111	673015	75857	3	254	9	N	231	175	1	97	8	127
08	0	W	68780	-0-	68780	741795	68517	3	263	9	N	239	169	1	130	8	67
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	741795					N	NO RPT					67

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	527	S	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					25
*02	476	S	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					25
*03	527	S	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					25
*04	510	S	266	-0-	-244	-0-	266	2			N	-0-					25
*05	527	S	210	-0-	-317	-0-	210	2			N	-0-					25
*06	510	S	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					25
*07	527	S	211	-0-	-316	-0-	211	2			N	-0-					25
*08	527	S	144	-0-	-383	-0-	144	2			N	-0-					25
*09	631	S	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124	S	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					19
*02	140	S	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					19
*03	205	S	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					19
*04	120	S	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					19
*05	155	S	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					19
*06	90	S	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					19
*07	124	S	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					19
*08	62	S	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					19
09	30	S	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	2	N	-0-					12
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					12
06	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					12
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					12
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	97	1	1346	2	N	-0-					12
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	2	N	-0-					12

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	18	1	250	2	N	-0-					17
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					17
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	13	1	178	2	N	-0-					17
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	12	1	166	2	N	-0-					17
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	N	-0-					17
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	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
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					38
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	2	N	1	1	8			38
							1	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	2	2	8			38
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					38
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1138	2	N	1	1	8			38
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					38

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	96	1	1340	2	N	-0-					5
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	99	1	1364	2	N	-0-					5
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	99	1	1350	2	N	-0-					5
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	102	1	1430	2	N	-0-					5
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	94	1	1311	2	N	-0-					5
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	88	1	1242	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

04	600	N	550	-0-	-50	-0-	37	1	513	2	N	-0-					50
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	42	1	574	2	N	-0-					50
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					50
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					50
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	31	1	429	2	N	-0-					50
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	34	1	484	2	N	-0-					50

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	N	-0-					1
05	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	2	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	543	-0-	-480	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	43	1	592	2	N	-0-					-0-
09	930	N	751	-0-	-179	-0-	49	1	702	2	N	-0-					-0-

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2730	N	2688	-0-	-42	-0-	180	1	2508	2	N	-0-					33
05	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	182	1	2497	2	N	-0-					33
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	168	1	2278	2	N	-0-					33
07	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					33
08	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	176	1	2448	2	N	-0-					33
*09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	172	1	2444	2	N	-0-					33

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-					16
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-					16
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	2	N	-0-					16
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1052	2	N	-0-					16
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	N	-0-					16
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	69	1	954	2	N	-0-			8
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	2	N	-0-			8
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	88	1	1199	2	N	-0-			8
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	91	1	1282	2	N	-0-			8
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	86	1	1198	2	N	-0-			8
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	996	2	N	-0-			8

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	671	-0-	-379	-0-	45	1	626	2	N	-0-			9
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	66	1	911	2	N	-0-			9
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	63	1	851	2	N	-0-			9
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	761	2	N	-0-			9
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0-			9
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	988	2	N	-0-			9

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
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	112	1	1552	2	N	-0-			3
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	126	1	1729	2	N	-0-			3
06	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	105	1	1430	2	N	-0-			3
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	102	1	1432	2	N	-0-			3
08	1860	N	1190	-0-	-670	-0-	80	1	1110	2	N	-0-			3
09	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	82	1	1164	2	N	-0-			3

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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	78	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	70	1	954	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	71	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	-0-			-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1270	2	N	-0-			-0-

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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
04	3900	X	3795	-0-	-105	-0-	255	1	3540	2	N	-0-			25
05	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	253	1	3471	2	N	-0-			25
06	3870	X	3489	-0-	-381	-0-	239	1	3250	2	N	-0-			25
07	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	229	1	3209	2	N	-0-			25
08	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	259	1	3594	2	N	-0-			25
09	3810	X	3494	-0-	-316	-0-	230	1	3264	2	N	-0-			25

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	108	1	1503	2	N	-0-					32
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					32
06	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	98	1	1329	2	N	-0-					32
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	114	1	1596	2	N	-0-					32
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1710	2	N	-0-					32
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					32

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	49	1	687	2	N	-0-					4
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	32	1	445	2	N	-0-					4
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	28	1	382	2	N	-0-					4
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					4
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					4
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-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
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	250	1	3476	2	N	11					67
							12	9									
05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	254	1	3481	2	N	-0-					67
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	297	1	4045	2	N	1					68
							1	9									
07	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	250	1	3513	2	N	2					70
							2	9									
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	236	1	3272	2	N	-0-					70
09	3930	X	3651	-0-	-279	-0-	240	1	3411	2	N	-0-					70

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1754	-0-	-766	-0-	118	1	1636	2	N	-0-					8
05	2604	X	1775	-0-	-829	-0-	121	1	1654	2	N	-0-					8
06	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	113	1	1543	2	N	-0-					8
07	2573	X	1781	-0-	-792	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					8
08	1798	X	1622	-0-	-176	-0-	109	1	1513	2	N	-0-					8
09	1740	X	1438	-0-	-302	-0-	95	1	1343	2	N	-0-					8

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	104	1	1443	2	N	-0-					42
05	1581	N	1284	-0-	-297	-0-	87	1	1197	2	N	-0-					42
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	91	1	1244	2	N	-0-					42
07	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	96	1	1350	2	N	-0-					42
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	102	1	1423	2	N	-0-					42
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	82	1	1161	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	132	1	1836	2	N	-0-					13
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	-0-					13
06	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	126	1	1706	2	N	-0-					13
07	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	123	1	1729	2	N	-0-					13
08	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	116	1	1605	2	N	-0-					13
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	110	1	1557	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

04	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	120	1	1676	2	N	-0-					9
05	2542	N	2348	-0-	-194	-0-	159	1	2189	2	N	-0-					9
06	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	147	1	2005	2	N	-0-					9
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	N	-0-					9
08	2356	N	1990	-0-	-366	-0-	134	1	1856	2	N	-0-					9
09	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	131	1	1859	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	291	1	4041	2	N	-0-					95
05	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					95
06	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	282	1	3828	2	N	-0-					95
07	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	290	1	4075	2	N	-0-					95
08	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	280	1	3890	2	N	-0-					95
09	4320	X	4009	-0-	-311	-0-	264	1	3745	2	N	-0-					95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	164	1	2288	2	N	-0-					17
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					17
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	158	1	2155	2	N	-0-					17
07	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					17
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	167	1	2316	2	N	-0-					17
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	161	1	2286	2	N	-0-					17

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

04	1920	X	1821	-0-	-99	-0-	122	1	1699	2	N	-0-					7
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	133	1	1826	2	N	-0-					7
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	125	1	1692	2	N	-0-					7
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	124	1	1740	2	N	-0-					7
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					7
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	126	1	1784	2	N	-0-					7

LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

04	26520	X	23900	-0-	-2620	-0-	1596	1	22204	2	N	91					235
							100	9									
05	27404	X	23851	-0-	-3553	-0-	1612	1	22116	2	N	112	181	1			166
							123	9									
06	26520	X	22721	-0-	-3799	-0-	1547	1	21035	2	N	126	173	1			119
							139	9									
07	26753	X	23682	-0-	-3071	-0-	1572	1	22059	2	N	46					165
							51	9									
08	25823	X	22572	-0-	-3251	-0-	1512	1	21021	2	N	35	1	8			199
							39	9									
09	23910	X	21278	-0-	-2632	-0-	1393	1	19767	2	N	107	176	1			130
							118	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
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40					50
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1091	2	46	9	N	42					92
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1034	2	11	9	N	10					102
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	774	2	42	9	N	38	84	1			56
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	N	9					65
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	2	13	9	N	12					77

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					12
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1902	2	4	9	N	4					16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2023	2	83	9	N	75	83	1			8
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	2	11	9	N	10					18
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					23

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5					227
05	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					237
06	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					247
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					257
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					257
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					257

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
04	1650	#	1320	-0-	-330	-0-	1243	3	77	9	Y	70					185
05	1798	#	1335	-0-	-463	-0-	1328	3	7	9	Y	6	142	1			49
06	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1808	3	31	9	Y	28					77
07	1798	#	1655	-0-	-143	-0-	1557	3	98	9	Y	89	142	1			24
08	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1474	3	33	9	Y	30					54
09	1830	#	1676	-0-	-154	-0-	1588	3	88	9	Y	80					134

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					84
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					84
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					84
09	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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					28
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					28
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					28
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					28
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					28
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1398	3	78	9	N	71					171
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4					175
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	860	3	25	9	N	23					198
07	1209	N	849	-0-	-360	-0-	796	3	53	9	N	48					246
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1382	3	160	9	N	145	351	1			40
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1638	3	363	9	N	330	360	1			10

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	33	3	67	9	N	61	177	1			82
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	67	3	45	9	N	41					123
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	81	3	17	9	N	15					138
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	32	3	9	9	N	8					146
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	136	3	26	9	N	24					170
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	51	3	17	9	N	15					185

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8					45
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	107	3	11	9	N	10					55
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	62	3	8	9	N	7					62
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	3	9	9	N	8					70
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	144	3	10	9	N	9					79
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					84

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	330	-0-	-210	-0-	300	3	30	9	Y	27	81	1			59
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	354	3	25	9	Y	23					82
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	3	28	9	Y	25					107
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	556	3	44	9	Y	40	81	1			66
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	938	3	40	9	Y	36					102
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	940	3	47	9	Y	43	82	1			63

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
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	276	3	35	9	N	32	99	1			28
05	620	N	393	-0-	-227	-0-	361	3	32	9	N	29					57
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	584	3	34	9	N	31					88
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	531	3	53	9	N	48	99	1			37
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	908	3	48	9	N	44					81
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1098	3	58	9	N	53	100	1			34

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	389	2	8	9	N	7					97
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	N	10					107
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	652	2	22	9	N	20					127
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	941	2	29	9	N	26					153
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	794	2	19	9	N	17					170
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18					188

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					22
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					22
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					115
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					115
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					107
05	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					107
06	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					107
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	182	2	15	9	N	14					121
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					121
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1077	2	7	9	N	6					242
05	1054	#	898	-0-	-156	-0-	887	2	11	9	N	10	180	1			72
06	1080	#	840	-0-	-240	-0-	828	2	12	9	N	11					83
07	1116	#	1050	-0-	-66	-0-	1039	2	11	9	N	10					93
08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					105
*09	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					115

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

04	5190	X	4652	-0-	-538	-0-	4646	2	6	9	N	5	19	1			159
05	4619	X	4559	-0-	-60	-0-	4550	2	9	9	N	8					167
06	4980	X	3938	-0-	-1042	-0-	3929	2	9	9	N	8					175
07	5146	X	4271	-0-	-875	-0-	4259	2	12	9	N	11					186
08	5146	X	4327	-0-	-819	-0-	4317	2	10	9	N	9	22	1			173
09	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3242	2	12	9	N	11					184

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

04	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	1117	2	22	9	N	20	75	1			100
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	1333	2	8	9	N	7					107
06	2100	N	1191	-0-	-909	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
07	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	N	3					120
08	1333	N	241	-0-	-1092	-0-	227	2	14	9	N	13	7	1			126
09	1200	N	259	-0-	-941	-0-	251	2	8	9	N	7					133

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					64
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	2	2	9	N	2					66
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					66
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	N	2					68
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					70
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					71

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6	6	1			208
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					225
06	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1216	2	17	9	N	15					240
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1809	2	22	9	N	20					260
08	2108	N	1775	-0-	-333	-0-	1729	2	46	9	N	42	176	1			126
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1071	2	39	9	N	35					161

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

04	4050	X	3311	-0-	-739	-0-	3269	2	42	9	N	38	216	1			92
05	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	3167	2	142	9	N	129	154	1			67
06	4200	X	4101	-0-	-99	-0-	4032	2	69	9	N	63					130
07	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3511	2	58	9	N	53					183
08	4340	X	2736	-0-	-1604	-0-	2694	2	42	9	N	38	26	1			195
09	4110	X	1926	-0-	-2184	-0-	1884	2	42	9	N	38	188	1			45

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
04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4596	2	11	9	N	10					277
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5435	2	22	9	N	20	187	1			110
06	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	3888	2	22	9	N	20					130
07	4774	X	2737	-0-	-2037	-0-	2720	2	17	9	N	15					145
08	4991	X	2921	-0-	-2070	-0-	2904	2	17	9	N	15					160
09	4830	X	2152	-0-	-2678	-0-	2135	2	17	9	N	15					175

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

04	3870	X	2406	-0-	-1464	-0-	2056	2	350	9	N	318	380	1			113
05	3999	X	3309	-0-	-690	-0-	3160	2	149	9	N	135					248
06	3870	X	3210	-0-	-660	-0-	3023	2	187	9	N	170	188	1			230
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3916	2	169	9	N	154	186	1			198
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3360	2	177	9	N	161	186	1			173
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2531	2	96	9	N	87					260

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	144	2	48	9	N	44					207
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	165	2	57	9	N	52	186	1			73
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	131	2	39	9	N	35					108
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	120	2	33	9	N	30					138
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	143	2	59	9	N	54					192
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23	9	N	21					213

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

04	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	3482	2	120	9	N	109	191	1			123
05	4340	X	3334	-0-	-1006	-0-	3225	2	109	9	N	99					222
06	4200	X	3235	-0-	-965	-0-	3144	2	91	9	N	83	187	1			118
07	4340	X	3200	-0-	-1140	-0-	3121	2	79	9	N	72					190
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4474	2	140	9	N	127	180	1			137
09	3600	X	1361	-0-	-2239	-0-	1350	2	11	9	N	10					147

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1861	2	45	9	N	41					77
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1916	2	11	9	N	10					87
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2014	2	7	9	N	6					93
07	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	1657	2	7	9	N	6					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					12
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			Y	-0-					12
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					12
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					12
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORECARTER RESOURCES LLC 778493
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	41	-0-	-259	-0-	21	2	20	9	N	18					111
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	231	2	15	9	N	14					125
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	2	11	9	N	10					135
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	202	2	12	9	N	11					146
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	194	2	11	9	N	10					156
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	129	2	9	9	N	8					164

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					44
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					44
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					44
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					44
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					45
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					45
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					45
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					45
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					75
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					76
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					77
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1796	2	18	9	N	16	177	1			89
05	1767	N	993	-0-	-774	-0-	986	2	7	9	N	6					95
06	1740	N	305	-0-	-1435	-0-	299	2	6	9	N	5					100
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1956	2	35	9	N	32					132
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1510	2	24	9	N	22					154
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1733	2	17	9	N	15					169

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	2	4	9	N	4	179	1			102
05	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1407	2	33	9	N	30					132
06	1770	N	802	-0-	-968	-0-	788	2	14	9	N	13					145
07	1426	N	60	-0-	-1366	-0-	60	2			N	-0-					145
08	1426	N	475	-0-	-951	-0-	462	2	13	9	N	12					157
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1385	2	22	9	N	20					177

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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	2	54	9	N	49					239
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	605	2	58	9	N	53	177	1			115
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					155
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					197
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42					239
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	821	2	91	9	N	83	177	1			145

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	9	5	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	N	19	73	1		34
							21	9								
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	32	1	2417	2	N	18				52
							20	9								
*03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	87	1	2619	2	N	34				86
							37	9								
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	41	1	1941	2	N	17				103
							19	9								
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	197	1	2331	2	N	16				119
							18	9								
06	1260	N	620	-0-	-640	-0-	20	1	597	2	N	3				122
							3	9								
*07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				122
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				122
09	630	N	196	-0-	-434	-0-	39	1	157	2	N	-0-				122

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	122 25	1 9	1141	3	N	23					117
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	83 6	1 9	785	3	N	5					122
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66 7	1 9	598	3	N	6	96	1			32
07	1333	N	758	-0-	-575	-0-	58 11	1 9	689	3	N	10					42
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1229	3	N	3					45
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	109 19	1 9	1233	3	N	17					62

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70 41	1 9	658	3	N	37					107
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	56 47	1 9	537	3	N	43					150
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	55 41	1 9	501	3	N	37	129	1			58
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	42 45	1 9	499	3	N	41					99
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	41 31	1 9	487	3	N	28					127
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	40 28	1 9	454	3	N	25	75	1			77

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

04	DLQ G-10	35	-0-	35	95	35	2				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	46	-0-	46	141	46	2				Y	-0-					-0-
06	203	N	62	-0-	-141	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 177441	COMPL. DATE 05/01/2000					TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6825 - 6830			
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	37	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	54	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GRIFFIN RANCH G.U. 5				WELL #: 1	RRCID -> 180652	COMPL. DATE 09/10/2000					TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6778 - 6782			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
	GINN HEIRS G.U. 1				WELL #: 3	RRCID -> 187535	COMPL. DATE 07/15/2010					TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6820 - 6825			
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	M.G.M. GRIFFIN G.U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 196557	COMPL. DATE 07/01/2003					TOTAL DEPTH 7851		PERF. 6762 - 6793			
04	DLQ G-10		49	-0-	49	722	15 20	1 9	14	2	Y	18					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	722					Y	11	56	1			5
06	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					Y	-0-					5
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	R	558	-0-	-1705	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1917	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	295	1	1464	2	Y	251	196	1			56
							276	9									
07	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	328	1	2060	2	Y	352	341	1			67
							387	9									
08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	336	1	1624	2	Y	216	220	1			63
							238	9									
09	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					63

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					43
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					43
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					43
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					43
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	3	3	9	N	3					46
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	168	3	37	9	N	34					80

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					120
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	N	2	2	8			120
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					120
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13					133
*09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1467	3	30	9	N	27					160

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	30	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	27	1	1658	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	31	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	745	-0-	-1301	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	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
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	N	5					182
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					188
06	1080	N	832	-0-	-248	-0-	803	2	29	9	N	26	184	1			30
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	876	2	11	9	N	10					40
08	899	N	316	-0-	-583	-0-	313	2	3	9	N	3					43
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2					45

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
04	3000	N	5072	-0-	2072	2072	5072	2			N	-0-					35
05	3100	N	6591	-0-	3491	5563	6591	2			N	-0-					35
06	3000	N	6698	-0-	3698	9261	6698	2			N	-0-					35
07	16918	X	7657	-0-	-9261	-0-	7592	2	65	9	N	59					94
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	107	174	1			27
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	1					28

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	522 182	1 9	1952	2	N	165					198
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	548 182	1 9	2095	2	N	165	316	1			47
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	569 172	1 9	2067	2	N	156					203
07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	603 197	1 9	2205	2	N	179	171	1	1	8	210
08	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	656 169	1 9	2193	2	N	154	174	1			190
*09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	605 157	1 9	2237	2	N	143	161	1			172

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	75 7	1 9	274	2	Y	6					11
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	174 10	1 9	681	2	Y	9					20
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	312 7	1 9	1128	2	Y	6	22	1			4
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	258 8	1 9	950	2	Y	7					11
08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	260 9	1 9	869	2	Y	8					19
09	1410	X	1321	-0-	-89	-0-	279 12	1 9	1030	2	Y	11	26	1			4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	407	1	1514	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	326	1	1247	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
06	1740	N	1206	-0-	-534	-0-	259	1	940	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
07	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	342	1	1268	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	1550	N	898	-0-	-652	-0-	207	1	687	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	462	1	1719	2	Y	78	6	1			77
							86	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2721	-0-	-39	-0-	579	1	2133	2	Y	8					13
							9	9									
05	2852	X	2374	-0-	-478	-0-	490	1	1874	2	Y	9					22
							10	9									
06	2760	X	2414	-0-	-346	-0-	521	1	1886	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	524	1	1935	2	Y	7					11
							8	9									
08	3100	N	3886	-0-	786	786	888	1	2989	2	Y	8					19
							9	9									
*09	3000	N	3175	-0-	175	961	668	1	2495	2	Y	11	26	1			4
							12	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1245	-0-	-465	-0-	260	1	976	2	Y	8					13
							9	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	333	1	1277	2	Y	9					22
							10	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	374	1	1357	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	2	Y	7					11
							8	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1348	2	Y	8					19
							9	9									
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	386	1	1429	2	Y	11	26	1			4
							12	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
04	2700	X	1563	-0-	-1137	-0-	328	1	1231	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	2790	X	2362	-0-	-428	-0-	495	1	1863	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	402	1	1457	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	397	1	1455	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	434	1	1449	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	421	1	1558	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	651	N	382	-0-	-269	-0-	79	1	303	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	990	N	387	-0-	-603	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	404	-0-	-588	-0-	87	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	373	-0-	-588	-0-	86	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	393	-0-	-567	-0-	83	1	310	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	582	1	2173	2	Y	-0-					30
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	700	1	2677	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	698	1	2529	2	Y	-0-					4
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	753	1	2789	2	Y	-0-					4
08	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	683	1	2268	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	3150	X	1217	-0-	-1933	-0-	257	1	960	2	Y	-0-					4

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	253	1	936	2	Y	8					13
							9	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	351	1	1351	2	Y	9					22
							10	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	415	1	1506	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	402	1	1478	2	Y	7					11
							8	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	447	1	1491	2	Y	8					19
							9	9									
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	418	1	1544	2	Y	11	26	1			4
							12	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
04	2970	X	2271	-0-	-699	-0-	471	1	1763	2	Y	34					57
							37	9									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	454	1	1751	2	Y	-0-					57
06	2550	X	478	-0-	-2072	-0-	100	1	378	2	Y	-0-					57
07	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	440	1	1579	2	Y	-0-					57
08	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	295	1	1012	2	Y	-0-					57
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	312	1	1152	2	Y	-0-					57

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
04	450	X	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					13
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					13
06	120	X	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					13
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	503	-0-	-247	-0-	96	1	407	2	Y	-0-					60
05	744	N	351	-0-	-393	-0-	67	1	284	2	Y	-0-					60
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	140	1	541	2	Y	-0-					60
07	744	X	666	-0-	-78	-0-	136	1	530	2	Y	-0-					60
08	620	X	510	-0-	-110	-0-	109	1	401	2	Y	-0-					60
*09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	-0-					60

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
04	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	231	1	855	2	Y	8					13
							9	9									
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	221	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	219	1	790	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	240	1	882	2	Y	7					11
							8	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	247	1	823	2	Y	8					19
							9	9									
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	239	1	880	2	Y	11	26	1			4
							12	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
04	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	339	1	1276	2	Y	-0-					30
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	316	1	1213	2	Y	7	33	1			4
							8	9									
06	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	307	1	1114	2	Y	-0-					4
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	311	1	1139	2	Y	-0-					4
08	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	335	1	1119	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	332	1	1229	2	Y	-0-					4

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3167	-0-	167	281	669	1	2489	2	Y	8					13
							9	9									
05	3100	N	3657	-0-	557	838	756	1	2891	2	Y	9					22
							10	9									
06	4035	X	3197	-0-	-838	-0-	691	1	2499	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
07	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	595	1	2177	2	Y	7					11
							8	9									
08	3596	X	2279	-0-	-1317	-0-	524	1	1746	2	Y	8					19
							9	9									
09	3480	X	1928	-0-	-1552	-0-	408	1	1508	2	Y	11	26	1			4
							12	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

04	570	N	177	-0-	-393	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

04	960	N	939	-0-	-21	-0-	15	1	923	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1058	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	Y	198	155	1			44
							218	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	101	121	1			24
							111	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	160	143	1			41
							176	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					41

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2110	2	Y	177					197
							195	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2453	2	Y	107	222	1			82
							118	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	141	1	2692	2	Y	295	290	1			87
							325	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	159	1	2999	2	Y	353	330	1			110
							388	9									
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	161	1	2770	2	Y	283	335	1			58
							311	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	118	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	104	-0-	-53	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 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
04	2430	X	1418	-0-	-1012	-0-	15	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	224	N	104	-0-	-120	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	63	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	2662	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	1			2
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	268	-0-	268	268	47	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	157	-0-	157	425	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	86	-0-	86	511	38	1	48	2	Y	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	511					Y	NO RPT					-0-

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	176	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	458	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1481	-0-	-472	-0-	457	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	566	1	1033	2	Y	62					62
							68	9									
07	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	683	1	1267	2	Y	69	83	1			48
							76	9									
08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	611	1	999	2	Y	29					77
							32	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					77

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	499	1	1187	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	2232	X	643	-0-	-1589	-0-	195	1	445	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1620	X	865	-0-	-755	-0-	64	1	801	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	81	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	505	-0-	-1231	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1023	-0-	-957	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	932	-0-	-1114	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	945	-0-	-45	-0-	285	1	654	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	394	1	1812	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	384	1	2010	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	462	-0-	-558	-0-	142	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	458	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	393	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	418	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	406	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	287	-0-	-103	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	191	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	913	1	2135	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	582	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2015	-0-	-865	-0-	586	1	1411	2	Y	16					16
							18	9									
07	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	703	1	1669	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
08	3162	X	1224	-0-	-1938	-0-	544	1	671	2	Y	8					21
							9	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					21

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	79	-0-	-71	-0-	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	50	-0-	-105	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	68	-0-	-52	-0-	32	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	171	1	1638	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1324	-0-	-266	-0-	30	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	813	-0-	-768	-0-	31	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1009	-0-	-521	-0-	157	1	848	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	527	1	1475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	549	1	2235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					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
04	2850	X	629	-0-	-2221	-0-	30 17	1 9	582	2	Y	15	13	1			8
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1584	2	Y	15	17	1			6
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	379	1	1416	2	Y	-0-	5	1			1
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	429	1	1525	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	366	1	697	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1492	-0-	-968	-0-	30 24	1 9	1438	2	Y	22	19	1			11
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	3854	2	Y	20	23	1			8
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	304 69	1 9	2076	2	Y	63	55	1			16
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	334 101	1 9	2354	2	Y	92	90	1			18
08	3627	X	2613	-0-	-1014	-0-	341 74	1 9	2198	2	Y	67	66	1			19
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					19

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	1180	-0-	-20	-0-	254	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	330	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	340	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	1121	2	Y	1	1	1			-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	363	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	382	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	397	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	30	1	4654	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	1559	-0-	-3556	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	348 3	1 9	2227	2	Y	3	2	1			1
07	4836	X	1601	-0-	-3235	-0-	364 1	1 9	1236	2	Y	1	2	1			-0-
08	4836	X	1507	-0-	-3329	-0-	340 1	1 9	1166	2	Y	1	1	1			-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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. 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
04	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	30	1	2121	2	Y	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	31	1	2337	2	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	473	1	2027	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	439	1	1660	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	418	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	1101	-0-	-170	-0-	352	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	571	1	486	2	Y	15					15
							17	9									
07	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	684	1	495	2	Y	-0-	9	1			6
08	1333	X	795	-0-	-538	-0-	538	1	218	2	Y	35					41
							39	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					41

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	199	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	478	-0-	-18	-0-	63	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	251	-0-	-245	-0-	59	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	164	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	161	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	262	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	273	-0-	-347	-0-	49	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	99	-0-	-397	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1001	-0-	-1549	-0-	30	1	799	2	Y	156	132	1			79
							172	9									
05	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	31	1	2097	2	Y	143	164	1			58
							157	9									
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	395	1	1932	2	Y	2	47	1			13
							2	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	482	1	2458	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
08	2139	X	1306	-0-	-833	-0-	436	1	862	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1549	-0-	-401	-0-	30	1	1400	2	Y	108	92	1			55
							119	9									
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	Y	100	115	1			40
							110	9									
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	585	1	3340	2	Y	5	35	1			10
							6	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	617	1	2929	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	565	1	1489	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	766	-0-	-1724	-0-	30	1	730	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2573	X	1163	-0-	-1410	-0-	31	1	1128	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2490	X	1110	-0-	-1380	-0-	373	1	735	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	961	X	680	-0-	-281	-0-	197	1	482	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1085	X	147	-0-	-938	-0-	67	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2109	-0-	-321	-0-	30	1	1992	2	Y	79	67	1			40
							87	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	2	Y	73	84	1			29
							80	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	382	1	3159	2	Y	4	26	1			7
							4	9									
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	429	1	3526	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	434	1	3006	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					1

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	30	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	983	-0-	-40	-0-	31	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	963	-0-	-417	-0-	282	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	776	-0-	-712	-0-	264	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	854	-0-	-634	-0-	284	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	1069	-0-	-3731	-0-	15	1	1054	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3319	-0-	-1641	-0-	16	1	3303	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3392	-0-	-1408	-0-	184	1	3208	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	183	1	3114	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	288	1	4873	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	46	39	1			23
05	1116	X	619	-0-	-497	-0-	31	1	542	2	Y	42	48	1			17
							46	9									
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	192	1	408	2	Y	-0-	13	1			4
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	242	1	410	2	Y	-0-	3	1			1
08	646	X	646	-0-	-0-	-0-	243	1	403	2	Y	-0-					1
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					1

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	266	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	968	X	968	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	677	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	797	-0-	-133	-0-	537	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	784	-0-	-177	-0-	611	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3115	-0-	-395	-0-	30 4	1 9	3081	2	Y	4	3	1			2
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	3587	2	Y	4	4	1			2
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	531 3	1 9	2376	2	Y	3	4	1			1
07	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	588 3	1 9	2588	2	Y	3	3	1			1
08	3348	X	3005	-0-	-343	-0-	610 2	1 9	2393	2	Y	2	2	1			1
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	678	-0-	-252	-0-	93	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	908	1	2007	2	Y	31					53
							34	9									
05	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	922	1	1829	2	Y	29	52	1			30
							32	9									
06	3030	X	2844	-0-	-186	-0-	828	1	1970	2	Y	42					72
							46	9									
07	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	884	1	2048	2	Y	40	66	1			46
							44	9									
08	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	827	1	1327	2	Y	43	75	1			14
							47	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					14

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	30	1	8608	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	2227	-0-	-4221	-0-	31	1	2196	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2000	-0-	-4240	-0-	315	1	1681	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	8928	X	2517	-0-	-6411	-0-	369	1	2148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	8928	X	3155	-0-	-5773	-0-	417	1	2738	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1235	1	2739	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	1208	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	744	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3719	-0-	-373	-0-	764	1	2955	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2580	-0-	-1512	-0-	711	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	585	1	1427	2	Y	10	62	1			4
							11	9									
05	2046	X	841	-0-	-1205	-0-	254	1	578	2	Y	8					12
							9	9									
06	1980	X	1589	-0-	-391	-0-	443	1	1122	2	Y	22					34
							24	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	692	1	1592	2	Y	39					73
							43	9									
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1456	2	Y	5					78
							6	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					78

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1754	1	4359	2	Y	18	110	1			7
							20	9									
05	7378	X	3453	-0-	-3925	-0-	1014	1	2424	2	Y	14					21
							15	9									
06	7140	X	3667	-0-	-3473	-0-	863	1	2802	2	Y	2					23
							2	9									
07	7378	X	3646	-0-	-3732	-0-	944	1	2701	2	Y	1					24
							1	9									
08	6324	X	880	-0-	-5444	-0-	686	1	194	2	Y	-0-					24
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					24

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	2475	-0-	-7395	-0-	720	1	1712	2	Y	39	38	1			13
							43	9									
05	10199	X	1298	-0-	-8901	-0-	384	1	878	2	Y	33	35	1			11
							36	9									
06	5850	X	50	-0-	-5800	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	10	1			1
07	2573	X	61	-0-	-2512	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					1
08	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	141	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	847	1	1855	2	Y	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	206	1	2293	2	Y	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	208	1	2284	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	183	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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 GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	269	-0-	-181	-0-	96	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	340	-0-	-140	-0-	192	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	78	-0-	-418	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	4272	2	Y	4	3	1			2
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	4091	2	Y	3	4	1			1
06	4170	X	3978	-0-	-192	-0-	387 8	1 9	3583	2	Y	7	6	1			2
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	500 6	1 9	3888	2	Y	5	6	1			1
08	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	517 4	1 9	3892	2	Y	4	4	1			1
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	156	X	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	186	X	182	-0-	-4	-0-	38	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	186	X	177	-0-	-9	-0-	39	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	X	2286	-0-		-0-	-0-	23 25	1 9	2238	2	Y	23	19	1			12
05	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-					Y	13	16	1			9
06	2190	X	2142	-0-		-48	-0-	309 2	1 9	1831	2	Y	2	8	1			3
07	2356	X	2253	-0-		-103	-0-	332 10	1 9	1911	2	Y	9	8	1			4
08	2356	X	1854	-0-		-502	-0-	323 4	1 9	1527	2	Y	4	4	1			4
09	2280	X	NO RPT	-0-		-2280	-0-					Y	NO RPT					4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2052	-0-		-258	-0-	22 28	1 9	2002	2	Y	25	21	1			13
05	1488	X	1291	-0-		-197	-0-	21 17	1 9	1253	2	Y	15	18	1			10
06	1980	X	968	-0-		-1012	-0-	373	1	595	2	Y	-0-	7	1			3
07	2108	X	1258	-0-		-850	-0-	428	1	830	2	Y	-0-	2	1			1
08	2108	X	1803	-0-		-305	-0-	426	1	1377	2	Y	-0-					1
09	2040	X	NO RPT	-0-		-2040	-0-					Y	NO RPT					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. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3220	X	3220	-0-		-0-	-0-	30	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2316	-0-		-319	-0-	31	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-		-0-	-0-	493	1	4369	2	Y	-0-					-0-
07	6554	X	6554	-0-		-0-	-0-	560	1	5994	2	Y	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-		-0-	-0-	544	1	4981	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-		-4860	-0-					Y	NO RPT					-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. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	696	-0-		-2064	-0-	2 57	1 9	637	2	Y	52	43	1			28
05	2852	X	652	-0-		-2200	-0-	3 33	1 9	616	2	Y	30	37	1			21
06	1770	X	633	-0-		-1137	-0-	28 32	1 9	573	2	Y	29	37	1			13
07	853	X	853	-0-		-0-	-0-	39 24	1 9	790	2	Y	22	23	1			12
08	730	X	730	-0-		-0-	-0-	36 24	1 9	670	2	Y	22	18	1			16
09	690	X	NO RPT	-0-		-690	-0-					Y	NO RPT					16

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	850	-0-		-20	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-		-0-	-0-	31	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	1296	X	1296	-0-		-0-	-0-	397	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-		-0-	-0-	455	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1424	X	1424	-0-		-0-	-0-	442	1	982	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-		-1290	-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. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2938	-0-	-1442	-0-	30	1	2908	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2781	-0-	-1745	-0-	31	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2609	-0-	-1021	-0-	469	1	2131	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	540	1	2125	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	636	1	3376	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	304	N	297	-0-	-7	-0-	43	1	254	2	Y	-0-	2	1			1
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					1
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	38	1	122	2	Y	-0-					1
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	30	1	916	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	318	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	314	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	906	-0-	-334	-0-	311	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	248	-0-	-742	-0-	30	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	500	1	1766	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	564	1	1688	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	502	1	1339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	13	1	3582	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	11	1	2536	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3480	X	2312	-0-	-1168	-0-	350	1	1930	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
07	3720	X	2253	-0-	-1467	-0-	394	1	1839	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	424	1	2470	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	1369	-0-	-3161	-0-	30	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1474	-0-	-1285	-0-	31	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	425	1	1074	2	Y	-0-					-0-
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	464	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	477	1	1933	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	30	1	2685	2	Y	63	54	1			32
							69	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	31	1	2446	2	Y	59	67	1			24
							65	9									
06	2610	X	2512	-0-	-98	-0-	457	1	2055	2	Y	-0-	18	1			6
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	512	1	2359	2	Y	-0-	4	1			2
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	525	1	1980	2	Y	-0-	1	1			1
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1117	-0-	-293	-0-	30	1	1086	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	364	1	1631	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	453	1	2676	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	452	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	20	1	1398	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	27	1	2669	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2087	2	Y	29	25	1			8
							32	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	1969	2	Y	53	40	1			21
							58	9									
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	264	1	2181	2	Y	85	56	1			50
							94	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					50

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	548	-0-	-22	-0-	30	1	422	2	Y	87	74	1			44
							96	9									
05	589	X	564	-0-	-25	-0-	31	1	445	2	Y	80	92	1			32
							88	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	25	1			7
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	6	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-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. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	41					116
05	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	31	1	2043	2	Y	26	130	1			12
							29	9									
06	2280	X	2276	-0-	-4	-0-	423	1	1743	2	Y	100					112
							110	9									
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	516	1	1559	2	Y	94					206
							103	9									
08	1953	X	1920	-0-	-33	-0-	465	1	1408	2	Y	43	182	1			67
							47	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					67

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	32	-0-	-101	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	65	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1367	-0-	-73	-0-	15	1	1345	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	16	1	1195	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	236	1	1255	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	1426	X	311	-0-	-1115	-0-	179	1	119	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1426	X	227	-0-	-1199	-0-	187	1	30	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1088	-0-	-1552	-0-	15	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1671	-0-	-1057	-0-	16	1	1655	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1469	-0-	-571	-0-	340	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	383	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	386	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2171	-0-	-589	-0-	30	1	2129	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	31	1	3001	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	435	1	3431	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2129	-0-	-181	-0-	30	1	2093	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2248	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2130	X	2095	-0-	-35	-0-	403	1	1692	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	472	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	471	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1528	-0-	-1802	-0-	30	1	1497	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3131	X	2384	-0-	-747	-0-	31	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	X	2202	-0-	-78	-0-	278	1	1924	2	Y	-0-					1
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	334	1	2232	2	Y	-0-					1
08	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	334	1	2013	2	Y	-0-					1
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	30	1	1487	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	31	1	3389	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	395	1	2746	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	454	1	2995	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	432	1	2836	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	1342	-0-	-1898	-0-	30	1	1301	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	31	1	2959	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	488	1	2634	2	Y	-0-	3	1			1
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	534	1	2763	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	505	1	2757	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	15	1	1866	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	16	1	2229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	452	1	1878	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	486	1	1950	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	473	1	2316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	6	5	1			3
05	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	16	1	1448	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	369	1	2130	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	502	1	2954	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	500	1	2347	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	810	-0-	-300	-0-	30	1	778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	30	1	2855	2	Y	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	433	1	1649	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
07	2976	X	1246	-0-	-1730	-0-	398	1	837	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
08	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	422	1	1262	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	1432	2	Y	28	23	1			15
							31	9									
05	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	23	1	1862	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	241	1	1455	2	Y	48	44	1			15
							53	9									
07	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	231	1	719	2	Y	75	59	1			31
							83	9									
08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	298	1	1902	2	Y	69	53	1			47
							76	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					47

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	248	-0-	-248	-0-	31	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	387	-0-	-693	-0-	216	1	169	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	N	598	-0-	-580	-0-	87	1	509	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	74	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	221	1	493	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	2077	X	843	-0-	-1234	-0-	263	1	573	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	2010	X	1253	-0-	-757	-0-	461	1	792	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2077	X	1113	-0-	-964	-0-	503	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	483	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	138	-0-	-372	-0-	15	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	34	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	37	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	449	-0-	-1151	37	5	1	388	2	Y	51	60	1			34
							56	9									
05	516	N	479	-0-	-37	-0-	5	1	385	2	Y	81	89	1			26
							89	9									
06	451	N	427	-0-	-24	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	19	1			7
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	387	2	Y	-0-	6	1			1
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	21	1	304	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	39	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	40	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 "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
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	240	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	585	2	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	381	1	782	2	Y	133	183	1			87
							146	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	548	1	1187	2	Y	177	171	1			93
							195	9									
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	835	1	698	2	Y	-0-					93
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	996	1	644	2	Y	-0-	59	1			34
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	905	1	1214	2	Y	-0-					34
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	240	X	144	-0-	-96	-0-	56	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	366	1	782	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	391	1	203	2	Y	5					5
							6	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	6	7	1			4
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	1342	1	9097	2	Y	3					7
							3	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2015	X	1242	-0-	-773	-0-	7	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	DELQ PR		1446	-0-	1446	1446	72	1	1374	2	N	-0-					-0-
07	3062	X	1616	-0-	-1446	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	68	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

04	DLQ G-10	2799	-0-	2799	6932	15	1	2784	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2310	-0-	2310	9242	16	1	2294	2	Y	-0-					-0-
06	11781 X	2539	-0-	-9242	-0-	145	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	2883 X	2735	-0-	-148	-0-	157	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08	2883 X	2558	-0-	-325	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	2	-0-		-208	-0-	2	2			N	-0-					23
05	217	N	9	-0-		-208	-0-	9	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
07	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					23
08	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					23
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

04	421	N	421	-0-		-0-	-0-	81	1	340	2	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-		-0-	-0-	92	1	341	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-		-0-	-0-	94	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-		-2	-0-	89	1	343	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-		-7	-0-	87	1	340	2	N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-		-22	-0-	79	1	319	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	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

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					140
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					140
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	2	7	9	N	6					146
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					146
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					146
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					146

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	410	2	46	9	N	42	86	1			87
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	305	2	46	9	N	42					129
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-	49	1			80
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					80
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					80
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	360	3	18	9	N	16					96

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	230	2	10	9	N	9					179
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	120	2	4	9	N	4					183
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					183
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					183
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					183
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					188

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					151
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					151
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					151
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

04	4440	X	1699	-0-	-2741	-0-	1556	2	143	9	N	130	121	1			188
05	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1259	2	231	9	N	210	98	0	149	1	151
06	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	3518	2	504	9	N	458	273	0	319	1	17
07	4185	X	632	-0-	-3553	-0-	580	2	52	9	N	47					64
08	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	3044	2	200	9	N	182	246	0			-0-
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2323	-0-	-437	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2819	-0-	-61	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2679	-0-	-141	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2523	3	2	9	N	2	108	1			30
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	3			N	-0-					30
06	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	2002	3	7	9	N	6					36
07	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2492	3	6	9	N	5					41
08	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	3			N	-0-					41
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2263	3	66	9	N	60					101

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2019 - PLUGGED 07/15/19

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	697	-0-	-2186	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	604	-0-	-2186	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	104	-0-	-2779	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	100	-0-	-2690	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	526	-0-	-974	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	220	-0-	-1330	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

04	3960	X	1292	-0-	-2668	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	649	-0-	-3412	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	275	-0-	-2515	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	236	-0-	-2244	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	540	-0-	-1351	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	535	-0-	-755	-0-	535	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

04	7440	X	4907	-0-	-2533	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	3943	-0-	-4303	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1165	-0-	-6815	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	2466	-0-	-5780	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2426	-0-	-5696	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2341	-0-	-2579	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	932	-0-	-3346	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1126	-0-	-3014	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	486	-0-	-3978	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	159	-0-	-4305	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	200	-0-	-4120	-0-	200	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	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
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					7
05	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	1363	2			N	-0-					7
06	2070	X	1105	-0-	-965	-0-	1105	2			N	-0-					7
07	2139	X	790	-0-	-1349	-0-	790	2			N	-0-					7
08	2139	X	104	-0-	-2035	-0-	104	2			N	-0-					7
09	2070	X	278	-0-	-1792	-0-	278	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

04	6060	X	2645	-0-	-3415	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	951	-0-	-5311	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	824	-0-	-2656	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	670	-0-	-2647	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	131	-0-	-3186	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	122	-0-	-2518	-0-	122	2			N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1449	-0-	-3170	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	1291	-0-	-3179	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1822	-0-	-2797	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	171	-0-	-3735	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	243	-0-	-3507	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

04	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6984	-0-	-1206	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6964	-0-	-1499	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4374	-0-	-4089	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	3061	-0-	-4799	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

04	2130	X	823	-0-	-1307	-0-	823	2			N	-0-					13
05	1891	X	316	-0-	-1575	-0-	316	2			N	-0-					13
06	1710	X	315	-0-	-1395	-0-	315	2			N	-0-					13
07	1767	X	546	-0-	-1221	-0-	546	2			N	-0-					13
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					13
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

04	1950	N	1615	-0-	-335	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1438	-0-	-272	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	104	-0-	-1384	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	167	-0-	-1213	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

04	3780	X	3068	-0-	-712	-0-	3068	2			N	-0-					3
05	3906	X	114	-0-	-3792	-0-	114	2			N	-0-					3
06	3780	X	104	-0-	-3676	-0-	104	2			N	-0-					3
07	3906	X	366	-0-	-3540	-0-	366	2			N	-0-					3
08	3162	X	104	-0-	-3058	-0-	104	2			N	-0-					3
09	3060	X	100	-0-	-2960	-0-	100	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
04	5310	X	2470	-0-	-2840	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	701	-0-	-4414	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	594	-0-	-1986	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	384	-0-	-2282	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	109	-0-	-2557	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	100	-0-	-2360	-0-	100	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
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					18
05	2945	N	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					18
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					18
07	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					18
08	2573	N	1050	-0-	-1523	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	2580	N	1373	-0-	-1207	-0-	1373	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
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	806	X	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	806	X	518	-0-	-288	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	806	X	216	-0-	-590	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	780	X	100	-0-	-680	-0-	100	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
04	1110	N	864	-0-	-246	-0-	864	2			N	-0-					5
05	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	2			N	-0-					5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					5
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					5
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					5
09	1200	N	603	-0-	-597	-0-	603	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
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	64	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	97	1	1810	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	76	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	99	1	1802	2	N	-0-					-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	7	1	126	2	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	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	-0-	-0-	-30	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	145	1	2365	2	N	-0-					42
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	N	-0-					42
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	-0-					42
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-					42
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	179	1	2533	2	N	-0-					42
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	154	1	2419	2	N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	77	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	73	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	75	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					40
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					40
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	195	1	3182	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	212	1	3383	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	195	1	3115	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	221	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3024	-0-	-727	-0-	200	1	2824	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	2793	-0-	-687	-0-	168	1	2625	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					2
05	3999	X	751	-0-	-3248	-0-	751	2			N	-0-					2
06	3180	X	117	-0-	-3063	-0-	117	2			N	-0-					2
07	4433	X	300	-0-	-4133	-0-	300	2			N	-0-					2
08	4433	X	105	-0-	-4328	-0-	105	2			N	-0-					2
09	4290	X	136	-0-	-4154	-0-	136	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
04	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	6775	2			N	-0-					20
05	7130	X	1720	-0-	-5410	-0-	1720	2			N	-0-					20
06	6900	X	1385	-0-	-5515	-0-	1385	2			N	-0-					20
07	7099	X	1569	-0-	-5530	-0-	1569	2			N	-0-					20
08	7006	X	126	-0-	-6880	-0-	126	2			N	-0-					20
09	6780	X	260	-0-	-6520	-0-	260	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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	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
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	810	N	244	-0-	-566	-0-	244	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
04	5550	X	2407	-0-	-3143	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	226	-0-	-5292	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	145	-0-	-5195	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	224	-0-	-4798	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	108	-0-	-3922	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	100	-0-	-2300	-0-	100	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
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	389	-0-	-2928	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	399	-0-	-2811	-0-	399	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
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2240	-0-	-880	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	263	-0-	-2977	-0-	263	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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

04	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1437	2			N	-0-					40
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2			N	-0-					40
06	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					40
08	1426	N	105	-0-	-1321	-0-	105	2			N	-0-					40
09	1200	N	210	-0-	-990	-0-	210	2			N	-0-					40

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	540	-0-	-1320	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	638	-0-	-682	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					10
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					10
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			N	-0-					10
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					10
08	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1062	3			N	-0-					10
09	1260	N	922	-0-	-338	-0-	922	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2772	-0-	-979	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2026	-0-	-1454	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2754	-0-	-1059	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	1585	-0-	-2228	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	1739	-0-	-1951	-0-	1739	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
04	4230	X	1289	-0-	-2941	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	625	-0-	-3746	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	299	-0-	-3871	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	524	-0-	-2979	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	325	-0-	-965	-0-	325	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
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	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
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
*09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	341	1	5547	2	N	-0-					20
05	6076	X	5704	-0-	-372	-0-	336	1	5368	2	N	-0-					20
06	6090	X	4889	-0-	-1201	-0-	288	1	4601	2	N	-0-					20
07	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	341	1	4936	2	N	105					125
							116	9									
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	313	1	4423	2	N	111	184	1			52
							122	9									
09	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	344	1	5393	2	N	11					63
							12	9									

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5889	-0-	-81	-0-	341	1	5548	2	N	-0-					183
05	6169	X	5965	-0-	-204	-0-	352	1	5613	2	N	-0-					183
06	5970	X	5714	-0-	-256	-0-	337	1	5377	2	N	-0-					183
07	6107	X	5912	-0-	-195	-0-	382	1	5530	2	N	-0-					183
08	6107	X	5366	-0-	-741	-0-	349	1	4938	2	N	72	173	1			82
							79	9									
09	5880	X	5493	-0-	-387	-0-	330	1	5163	2	N	-0-					82

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4818	-0-	-822	-0-	279	1	4539	2	N	-0-					12
05	5518	X	4940	-0-	-578	-0-	291	1	4649	2	N	-0-					12
06	4770	X	4647	-0-	-123	-0-	274	1	4373	2	N	-0-					12
07	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	301	1	4350	2	N	-0-					12
08	4991	X	4145	-0-	-846	-0-	274	1	3871	2	N	-0-					12
09	4830	X	4521	-0-	-309	-0-	271	1	4250	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	73	1	1190	2	N	-0-					33
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	71	1	1141	2	N	-0-					33
06	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	68	1	1081	2	N	-0-					33
07	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	75	1	1091	2	N	-0-					33
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					33
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	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
04	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	272	1	4431	2	N	-0-					70
05	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	281	1	4481	2	N	-0-					70
06	4860	X	4551	-0-	-309	-0-	268	1	4283	2	N	-0-					70
07	5022	X	4418	-0-	-604	-0-	286	1	4132	2	N	-0-					70
08	5022	X	4178	-0-	-844	-0-	276	1	3902	2	N	-0-					70
09	4710	X	4324	-0-	-386	-0-	259	1	4065	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
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	281	1	4575	2	N	-0-					95
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	308	1	4912	2	N	78					173
							86	9									
06	4920	X	4913	-0-	-7	-0-	290	1	4623	2	N	-0-					173
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	331	1	4792	2	N	-0-					173
08	5239	X	4542	-0-	-697	-0-	299	1	4237	2	N	5	163	1			15
							6	9									
09	5070	X	4632	-0-	-438	-0-	277	1	4333	2	N	20					35
							22	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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	133	1	2161	2	N	-0-					130
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	136	1	2166	2	N	-0-					130
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	N	-0-					130
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	149	1	2159	2	N	-0-					130
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	2	N	-0-					130
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	124	1	1943	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
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1484	2	N	-0-			242
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	N	-0-			242
06	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	88	1	1407	2	N	-0-			242
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	99	1	1426	2	N	-0-			242
08	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	90	1	1268	2	N	-0-			242
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	86	1	1346	2	N	-0-			242

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-			-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	N	-0-			-0-
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5568	-0-	-912	-0-	322	1	5246	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5069	-0-	-1627	-0-	299	1	4770	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5124	-0-	-516	-0-	302	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	359	1	5189	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4817	-0-	-949	-0-	318	1	4499	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	295	1	4616	2	N	-0-			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	241	1	3925	2	N	-0-			78
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	252	1	4016	2	N	-0-			78
06	4110	X	4020	-0-	-90	-0-	237	1	3783	2	N	-0-			78
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	267	1	3857	2	N	-0-			78
08	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	239	1	3380	2	N	-0-			78
09	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	221	1	3462	2	N	-0-			78

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	411	-0-	-116	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	147	-0-	-363	-0-	14	1	133	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

04	5100 X	4470	-0-	-630	-0-	4429	2	41	9	N	37	34	1			243
05	5270 X	4736	-0-	-534	-0-	4727	2	9	9	N	8					251
06	4800 X	4512	-0-	-288	-0-	4502	2	10	9	N	9					260
07	4960 X	4714	-0-	-246	-0-	4702	2	12	9	N	11					271
08	4805 X	4207	-0-	-598	-0-	4198	2	9	9	N	8	35	1			244
09	4590 X	3925	-0-	-665	-0-	3915	2	10	9	N	9					253

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2940	2	25	9	N	23	23	1			213
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3857	2	8	9	N	7					220
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2858	2	7	9	N	6					226
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2780	2	7	9	N	6					232
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3671	2	9	9	N	8	24	1			216
*09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2444	2	12	9	N	11					227

DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					123
05	775 N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					123
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					123
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
08	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					123
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

04	11310 X	7717	-0-	-3593	-0-	7695	2	22	9	N	20					45
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13208	2	3	9	N	3					48
06	10890 X	8982	-0-	-1908	-0-	8902	2	80	9	N	73	94	1			27
07	11253 X	10073	-0-	-1180	-0-	10060	2	13	9	N	12					39
08	11253 X	8441	-0-	-2812	-0-	8321	2	120	9	N	109	116	1			32
09	12780 X	6798	-0-	-5982	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

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
04	6060	X	4151	-0-	-1909	-0-	4144	2	7	9	N	6					20
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7112	2	4	9	N	4					24
06	5850	X	4846	-0-	-1004	-0-	4793	2	53	9	N	48	51	1			21
07	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	5417	2	21	9	N	19					40
08	6045	X	4527	-0-	-1518	-0-	4481	2	46	9	N	42	62	1			20
09	6300	X	3661	-0-	-2639	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

04	10230	X	9544	-0-	-686	-0-	532	1	8896	2	Y	105	131	1			27
							116	9									
05	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	552	1	8941	2	Y	75	56	1			46
							83	9									
06	10200	X	9840	-0-	-360	-0-	743	1	9055	2	Y	38	73	1			11
							42	9									
07	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	674	1	8930	2	Y	43	25	1			29
							47	9									
08	10199	X	9528	-0-	-671	-0-	805	1	8669	2	Y	49	36	1			42
							54	9									
09	9840	X	7297	-0-	-2543	-0-	693	1	6579	2	Y	23	35	1			30
							25	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

04	13920	X	12197	-0-	-1723	-0-	676	1	11300	2	Y	201	255	1			52
							221	9									
05	13485	X	13084	-0-	-401	-0-	751	1	12157	2	Y	160	111	1			101
							176	9									
06	13080	X	7904	-0-	-5176	-0-	595	1	7247	2	Y	56	138	1			19
							62	9									
07	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	12671	2	Y	69	42	1			46
							76	9									
08	13516	X	13089	-0-	-427	-0-	1104	1	11900	2	Y	77	56	1			67
							85	9									
09	12660	X	9023	-0-	-3637	-0-	856	1	8128	2	Y	35	54	1			48
							39	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	351	1	5863	2	Y	-0-					-0-
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5566	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	480	1	6362	2	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	517	1	5570	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3704	-0-	-1186	-0-	353	1	3351	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	704	1	11759	2	Y	90	104	1			31
							99	9									
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	786	1	12722	2	Y	70	48	1			53
							77	9									
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	755	1	9206	2	Y	103	129	1			27
							113	9									
07	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	756	1	10015	2	Y	202	105	1			124
							222	9									
08	8773	X	8126	-0-	-647	-0-	673	1	7257	2	Y	178	148	1			154
							196	9									
09	8490	X	4699	-0-	-3791	-0-	437	1	4148	2	Y	104	126	1			132
							114	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	472	1	7888	2	Y	50	60	1			17
							55	9									
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	496	1	8033	2	Y	34	25	1			26
							37	9									
06	8130	X	7401	-0-	-729	-0-	559	1	6808	2	Y	31	49	1			8
							34	9									
07	8711	X	8204	-0-	-507	-0-	573	1	7587	2	Y	40	22	1			26
							44	9									
08	8711	X	5626	-0-	-3085	-0-	473	1	5102	2	Y	46	33	1			39
							51	9									
09	8430	X	3955	-0-	-4475	-0-	375	1	3558	2	Y	20	31	1			28
							22	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	172	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	183	1	2965	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	222	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	200	1	2647	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	241	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	171	1	1622	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	Y	55					57
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	547	2	17	9	Y	15					72
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	546	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	589	N	476	-0-	-113	-0-	450	2	26	9	Y	24					65
08	558	N	407	-0-	-151	-0-	385	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	600	N	278	-0-	-322	-0-	277	2	1	9	Y	1					6

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	152	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2689	-0-	-251	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	187	1	2483	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
08	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	232	1	2496	2	Y	30	20	1			25
							33	9									
09	2820	X	1532	-0-	-1288	-0-	145	1	1373	2	Y	13	21	1			17
							14	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	4460	-0-	-2020	-0-	242	1	4044	2	Y	158	206	1			60
							174	9									
05	6696	X	4428	-0-	-2268	-0-	242	1	3921	2	Y	241	137	1			164
							265	9									
06	6480	X	4048	-0-	-2432	-0-	288	1	3517	2	Y	221	331	1			54
							243	9									
07	4619	X	3537	-0-	-1082	-0-	233	1	3084	2	Y	200	146	1			108
							220	9									
08	4619	X	1671	-0-	-2948	-0-	133	1	1433	2	Y	95	79	1			124
							105	9									
09	4470	X	3277	-0-	-1193	-0-	299	1	2838	2	Y	127	106	1			145
							140	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	175	1	146	2	N	1					23
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	5					28
							6	9									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	65	1	35	2	N	4					32
							4	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	186	1	84	2	N	3					35
							3	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	194	1	76	2	N	-0-					35
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	252	1	82	2	N	-0-					35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	#	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					167
05	2852	#	2253	-0-	-599	-0-	2253	2			N	-0-					167
06	3430		3380	-0-	-50	-0-	3380	2			N	-0-					167
07	3286	#	1971	-0-	-1315	-0-	1971	2			N	-0-					167
08	3286	#	2152	-0-	-1134	-0-	2152	2			N	-0-					167
09	3330		2525	-0-	-805	-0-	2525	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	73	1	795	2	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	24	1	245	2	Y	7	1	8			7
							8	9									
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	2	Y	11					18
							12	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			7
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	193	1	2151	2	Y	-0-					7
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					7
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	Y	-0-					7
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-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

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 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
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	302	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	308	1	3384	2	Y	17					17
							19	9									
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	291	1	3214	2	Y	-0-	10	1			7
07	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	234	1	2495	2	Y	-0-					7
08	3782	X	2615	-0-	-1167	-0-	230	1	2385	2	Y	-0-					7
09	3660	X	2217	-0-	-1443	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					93
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					93
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					93
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					93
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					93
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	204	1	609	2	N	-0-					162
05	620	N	433	-0-	-187	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			162
06	720	N	355	-0-	-365	-0-	84	1	271	2	N	-0-					162
07	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					162
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	2			N	-0-					162
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					112
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					113
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					113
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					113
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					113

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					28
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					28
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					28
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					28
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1590	-0-	-30	-0-	131	1	1459	2	Y	-0-					26
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					26
06	1620	X	1270	-0-	-350	-0-	97	1	1165	2	Y	7					33
							8	9									
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1755	2	Y	-0-					33
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	161	1	1836	2	Y	-0-					33
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	108	1	1197	2	Y	-0-					24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	1369	2	Y	-0-					24
06	1380	N	847	-0-	-533	-0-	64	1	775	2	Y	7					31
							8	9									
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	-0-					31
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1401	2	Y	-0-					31
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					31

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	9073	253	1	2818	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3501	-0-	3501	12574	270	1	3231	2	Y	-0-					26
06	16113	X	3539	-0-	-12574	-0-	271	1	3262	2	Y	5					31
							6	9									
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	294	1	3436	2	Y	4					35
							4	9									
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	305	1	3467	2	Y	3					38
							3	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					38

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9910	271	1	3017	2	Y	-0-					26
05	DLQ G-10		3710	-0-	3710	13620	286	1	3424	2	Y	-0-					26
06	15596	X	1976	-0-	-13620	-0-	151	1	1819	2	Y	5					31
							6	9									
07	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	255	1	2981	2	Y	4					35
							4	9									
08	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	246	1	2801	2	Y	3					38
							3	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					38

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		3999	-0-	3999	11756	330	1	3669	2	Y	-0-					27
05	DLQ G-10		4233	-0-	4233	15989	326	1	3907	2	Y	-0-					27
06	18523	X	2534	-0-	-15989	-0-	194	1	2334	2	Y	5					32
							6	9									
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	363	1	4247	2	Y	4					36
							4	9									
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	381	1	4337	2	Y	4					40
							4	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					40

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	148	1	1649	2	Y	-0-					51
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					51
06	1740	N	1149	-0-	-591	-0-	87	1	1045	2	Y	15					66
							17	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	1					67
							1	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					67
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					67

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					22
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	163	1	1958	2	Y	-0-					22
06	1770	N	1243	-0-	-527	-0-	95	1	1144	2	Y	4					26
							4	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2030	2	Y	3					29
							3	9									
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	170	1	1929	2	Y	2					31
							2	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					31

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

04	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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

04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			N	-0-					179
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					179
06	900	N	718	-0-	-182	-0-	718	2			N	-0-					179
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					179
08	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					179
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	654	2	75	9	N	68	163	1			84

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					8
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					8
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					8
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					8
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					8
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					12
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					12
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					12
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	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
04	1680	N	1002	-0-	-678	-0-	1002	3			N	-0-					36
05	1705	N	348	-0-	-1357	-0-	348	3			N	-0-					36
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					36
07	1023	N	509	-0-	-514	-0-	509	3			N	-0-					36
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					36
*09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	430	1	1637	2	N	-0-					139
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	214	1	1638	2	N	-0-					139
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			139
07	2139	N	1537	-0-	-602	-0-	121	1	1416	2	N	-0-					139
08	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1482	2	1	9	N	1					140
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168	1	1211	2	N	4					144
							4	9									

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					85
05	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			N	-0-					85
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	68	1	1808	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	159	1	1797	2	N	-0-					85
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	475	1	2178	2	N	-0-					85
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	586	1	1908	2	N	-0-					85

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1544	-0-	-196	-0-	388	1	1156	2	N	-0-					90
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					90
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	186	1	1960	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	316	1	1272	2	N	-0-					90
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					90
09	2160	N	878	-0-	-1282	-0-	97	1	781	2	N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	40	1	124	2	N	-0-					220
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					220
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	40	1	129	2	N	-0-					220
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					220
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					220
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	147	1	1922	2	N	-0-					134
05	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	235	1	1989	2	N	1	1	8			134
							1	9									
06	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	32	1	1867	2	N	1	1	8			134
							1	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	2059	2	N	20					154
							22	9									
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	90	1	1306	2	N	-0-					154
09	1890	N	1080	-0-	-810	-0-	71	1	1009	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	499	1	3026	2	N	2					179
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	560	1	3134	2	N	2	1	8			180
							2	9									
06	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	163	1	2866	2	N	-0-					180
07	3658	X	3029	-0-	-629	-0-	220	1	2809	2	N	-0-					180
08	3689	X	2729	-0-	-960	-0-	178	1	2551	2	N	-0-					180
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	467	1	3046	2	N	-0-	153	1			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
04	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	2837	1	103	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2955	1	2	9	N	2	2	8			40
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2141	1	431	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			N	-0-					40
08	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2744	2			N	-0-					40
09	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2744	1	6	9	N	5					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
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	466	1	2830	2	N	-0-					150
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	456	1	2553	2	N	1	1	8			150
							1	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	162	1	2860	2	N	2	2	8			150
							2	9									
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	212	1	2697	2	N	-0-					150
08	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	196	1	2794	2	N	-0-					150
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	399	1	2604	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
04	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	239	1	3029	2	N	-0-					112
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	2			N	-0-					112
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	124	1	3333	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	300	1	3379	2	N	-0-					112
08	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	577	1	2645	2	N	-0-					112
09	3450	X	2953	-0-	-497	-0-	694	1	2259	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
04	6540	X	6307	-0-	-233	-0-	893	1	5413	2	N	1	1	8			187
							1	9									
05	6758	X	6561	-0-	-197	-0-	994	1	5566	2	N	1	1	8			187
							1	9									
06	6540	X	4589	-0-	-1951	-0-	246	1	4341	2	N	2	2	8			187
							2	9									
07	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	445	1	5673	2	N	-0-					187
08	6572	X	5143	-0-	-1429	-0-	340	1	4803	2	N	-0-					187
09	6360	X	6035	-0-	-325	-0-	801	1	5217	2	N	15	177	1			25
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
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
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	651	1	3950	2	N	-0-					189
05	5177	X	2219	-0-	-2958	-0-	335	1	1884	2	N	-0-					189
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	288	1	5077	2	N	2	2	8			189
							2	9									
07	5177	X	4241	-0-	-936	-0-	299	1	3942	2	N	-0-					189
08	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	280	1	3990	2	N	-0-					189
09	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	392	1	2554	2	N	7	178	1			18
							8	9									

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121	-0-	53	1	516	2	N	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	56	1	562	2	N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					45
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					45
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					45
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45
08	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					45
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	61	1	769	2	N	-0-					-0-
06	930	N	575	-0-	-355	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	N	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	91	1	942	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					18
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	1259	2	N	-0-					18
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	2	N	-0-					18
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	101	1	1318	2	N	-0-					18
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	132	1	1318	2	N	-0-					18
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	123	1	1263	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	59	1	742	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	N	-0-					-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	N	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	75	1	752	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
05	1798	N	1249	-0-	-549	-0-	90	1	1159	2	N	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	119	1	1173	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	77	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	130	1	1300	2	N	-0-			-0-
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1299	2	N	-0-			-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			17
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-			17
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	10	1	94	2	N	-0-			17
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-			17
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			17
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-			17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			5
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	71	1	919	2	N	-0-			5
06	870	N	660	-0-	-210	-0-	61	1	599	2	N	-0-			5
07	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	83	1	1092	2	N	-0-			5
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	86	1	860	2	N	-0-			5
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	-0-			5

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			165
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83	1	1050	2	N	-0-			165
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	119	1	1149	2	N	-0-			165
07	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	90	1	1147	2	N	-0-			165
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	125	1	1222	2	N	-0-			165
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	N	-0-			165

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

04	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-			-0-
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	42	1	538	2	N	-0-			-0-
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	36	1	356	2	N	-0-			-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	44	1	569	2	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					22
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	-0-					22
06	630	N	414	-0-	-216	-0-	39	1	375	2	N	-0-					22
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	42	1	542	2	N	-0-					22
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1	724	2	N	-0-					22
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	60	1	601	2	N	-0-					22

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
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					48
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-					48
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					48
07	589	N	346	-0-	-243	-0-	25	1	321	2	N	-0-					48
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	-0-					48
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	32	1	327	2	N	-0-					48

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
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					32
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					32
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					32
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					32
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					32

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
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					25
05	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	81	1	1029	2	N	-0-					25
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	105	1	1021	2	N	-0-					25
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	92	1	1192	2	N	-0-					25
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	N	-0-					25
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1129	2	N	-0-					25

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
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					40
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	40	1	515	2	N	-0-					40
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	N	-0-					40
07	744	N	593	-0-	-151	-0-	42	1	551	2	N	-0-					40
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-					40
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	51	1	519	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					127
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					127
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					127
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					127
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					127
09	780	N	454	-0-	-326	-0-	454	2			N	-0-					127

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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					110
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					110
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	2	N	-0-					110
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					110
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	N	-0-					110
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	2	N	-0-					110

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
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	124	1	1576	2	N	-0-					105
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	102	1	982	2	N	-0-					105
07	2077	N	1189	-0-	-888	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					105
08	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	122	1	1192	2	N	-0-					105
*09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	199	1	1999	2	N	-0-					105

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
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					42
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					42
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-					42
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	2	N	-0-					42
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	N	-0-					42

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	124	1	1567	2	N	-0-					25
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	206	1	1995	2	N	-0-					25
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	137	1	1751	2	N	-0-					25
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	136	1	1328	2	N	-0-					25
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	68	1	687	2	N	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017 - P/A 09/29/17

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

04	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	14373	2	6	9	N	5					48
05	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	12934	2	164	9	N	149	185	1			12
06	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12722	2	144	9	N	131					143
07	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	12591	2	140	9	N	127					270
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					270
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					270

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2					235
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3					238
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3465	2	57	9	N	52					290
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	2	48	9	N	44					334
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					334
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					334

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

04	3000 N	3307	-0-	307	307	3307	2			N	-0-					5
05	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	1801	2			N	-0-					5
06	1230 N	783	-0-	-447	-0-	783	2			N	-0-					5
07	2015 X	1183	-0-	-832	-0-	1183	2			N	-0-					5
08	2015 X	978	-0-	-1037	-0-	978	2			N	-0-					5
*09	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-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
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					110
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					110
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					110
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					110
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					110
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					110

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017 - P/A 11/20/17

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //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
04	2250	N	1361	-0-	-889	-0-	1361	2			N	-0-					334
05	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					334
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					334
07	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-					334
08	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			N	-0-					334
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	80	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	76	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	84	1	873	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	749	-0-	-305	-0-	63	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	760	-0-	-260	-0-	63	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	2	Y	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2190	X	1279	-0-	-911	-0-	105	1	1174	2	Y	-0-					2
05	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	112	1	1232	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	X	1232	-0-	-328	-0-	102	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1211	-0-	-308	-0-	104	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	103	1	1079	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

04	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					8
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					8
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	2	Y	-0-					8
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	117	1	1248	2	Y	-0-					8
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	-0-					8
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	118	1	1238	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	154	1	1718	2	Y	2					45
							2	9									
05	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	159	1	1743	2	Y	-0-	18	1			27
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	151	1	1668	2	Y	-0-					27
07	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	126	1	1341	2	Y	-0-					27
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	162	1	1683	2	Y	-0-					27
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	163	1	1713	2	Y	-0-					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

04	630	N	345	-0-	-285	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					12
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	Y	-0-					12
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					12
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					12
08	1519	N	914	-0-	-605	-0-	81	1	833	2	Y	-0-					12
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	108	1	1133	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

04	870	N	798	-0-	-72	-0-	66	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	Y	5					5
							6	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					5
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					5
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	762	2	Y	-0-					5
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	70	1	735	2	Y	-0-					5

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					7
05	1271	N	101	-0-	-1170	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					7
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	1023	2	Y	-0-					7
07	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					7
08	1178	X	872	-0-	-306	-0-	77	1	795	2	Y	-0-					7
09	1140	X	335	-0-	-805	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1266	2	Y	-0-					30
05	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	111	1	1216	2	Y	-0-					30
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	111	1	1220	2	Y	5					35
							6	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	118	1	1262	2	Y	1	32	1			4
							1	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	1263	2	Y	-0-					4
09	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	113	1	1187	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1586	2	Y	-0-					16
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	155	1	1704	2	Y	-0-					16
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	154	1	1701	2	Y	-0-					16
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					16
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	134	1	1403	2	Y	-0-					16

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	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
04	1320	N	467	-0-	-853	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	117	1	1223	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
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	-0-					2
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1426	2	Y	11					13
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-	11	1			2
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	110	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	101	1	1063	2	Y	-0-					5

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
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	106	1	1161	2	Y	11	1	8			10
							12	9									
06	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	102	1	1125	2	Y	-0-					10
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1151	2	Y	-0-					10
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-					10
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	105	1	1104	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	611	2	Y	1					16
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					16
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	58	1	634	2	Y	-0-					16
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	149	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	142	1	1565	2	Y	16					16
							18	9									
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	145	1	1543	2	Y	-0-					16
08	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	146	1	1511	2	Y	-0-					16
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	140	1	1469	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
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	46	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	278	-0-	-311	-0-	26	1	251	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	750	X	421	-0-	-329	-0-	37	1	384	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	151	1	1679	2	Y	-0-					4
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-					4
06	1830	N	1056	-0-	-774	-0-	88	1	968	2	Y	-0-					4
07	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	149	1	1596	2	Y	-0-					4
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	Y	-0-					4
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	66	1	699	2	Y	-0-					4

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	371	-0-	-229	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	315	-0-	-555	-0-	26	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	317	-0-	-365	-0-	26	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	520	-0-	-260	-0-	43	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					4
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	2	Y	-0-	3	1			1
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	35	1	387	2	Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					1
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	114	1	1273	2	Y	-0-					4
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	117	1	1288	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					2
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	114	1	1196	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	96	1	1055	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	68	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	100	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	295	1	3278	2	Y	-0-					26
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	311	1	3414	2	Y	1					27
							1	9									
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	330	1	3644	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	356	1	3805	2	Y	-0-					27
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	356	1	3695	2	Y	22	45	1			4
							24	9									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	302	1	3172	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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	149	1	1654	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	150	1	1647	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	101	1	1104	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					1
08	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	95	1	986	2	Y	1					2
							1	9									
09	1200	N	1020	-0-	-180	-0-	88	1	920	2	Y	11					13
							12	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	89	1	974	2	Y	4					4
							4	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2					6
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	-0-					6
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					6
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	152	1	1593	2	Y	-0-					6

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	294	-0-	-126	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	19	1	206	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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	137	1	1518	2	Y	-0-					27
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	141	1	1549	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	-0-					21
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	2	Y	-0-					21
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	144	1	1491	2	Y	-0-					21
09	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					21

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	164	1	1825	2	Y	-0-					4
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1653	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	166	1	1777	2	Y	-0-					2
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	167	1	1739	2	Y	-0-					2
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	157	1	1646	2	Y	1					3
							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 #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1056	2	Y	12					27
							13	9									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	94	1	1029	2	Y	-0-					27
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	2					29
							2	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-	24	1			5
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	141	1	1458	2	Y	8					13
							9	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135	1	1420	2	Y	-0-					13

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	46	1	507	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	44	1	483	2	Y	6					28
							7	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	45	1	477	2	Y	-0-	24	1			4
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					4
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	42	1	440	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	111	1	1220	2	Y	5					5
							6	9									
06	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	104	1	1149	2	Y	1					6
							1	9									
07	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	107	1	1147	2	Y	2					8
							2	9									
08	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	109	1	1128	2	Y	3					11
							3	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	103	1	1075	2	Y	11					22
							12	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	Y	-0-					25
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	165	1	1809	2	Y	-0-					25
06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	115	1	1260	2	Y	-0-					25
07	1705	N	1197	-0-	-508	-0-	103	1	1094	2	Y	-0-					25
08	1984	N	1016	-0-	-968	-0-	89	1	926	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	54	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	52	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	621	2	Y	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	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 #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	687	-0-	-423	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	74	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1151	-0-	-151	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

04	990	N	974	-0-	-16	-0-	80	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	919	2	Y	4					4
							4	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	867	2	Y	2					6
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2					8
							2	9									
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	86	1	894	2	Y	3					11
							3	9									
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	84	1	885	2	Y	11					22
							12	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	Y	-0-					6
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	133	1	1466	2	Y	-0-					6
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	120	1	1321	2	Y	1					7
							1	9									
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	148	1	1586	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	116	1	1204	2	Y	-0-					7
09	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	103	1	1082	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	132	1	1463	2	Y	2					4
							2	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	135	1	1482	2	Y	5					9
							6	9									
06	1770	N	1339	-0-	-431	-0-	112	1	1227	2	Y	-0-					9
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	155	1	1650	2	Y	2					11
							2	9									
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	123	1	1273	2	Y	3					14
							3	9									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	113	1	1187	2	Y	11					25
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					5
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	837	2	Y	-0-					5
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	63	1	690	2	Y	-0-					5
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	-0-					5
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	48	1	501	2	Y	10					15
							11	9									
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	54	1	563	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
08	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					1
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	744	2	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	679	2	Y	-0-					1
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	668	2	Y	-0-					1
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	66	1	686	2	Y	-0-					1
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

04	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	104	1	1156	2	Y	-0-					2
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	106	1	1169	2	Y	16					18
							18	9									
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-	16	1			2
07	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	104	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	106	1	1103	2	Y	8					10
							9	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	86	1	959	2	Y	6					9
							7	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	931	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	79	1	866	2	Y	3					21
							3	9									
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	81	1	867	2	Y	3					24
							3	9									
08	1023	N	753	-0-	-270	-0-	66	1	680	2	Y	6					30
							7	9									
09	960	N	676	-0-	-284	-0-	58	1	605	2	Y	12					42
							13	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

04	240	N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					15
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	95	1	1044	2	Y	1					16
							1	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	82	1	908	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	72	1	773	2	Y	-0-					16
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-	84	1	877	2	Y	22	34	1			4
							24	9									
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	98	1	1028	2	Y	-0-					4

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	77	1	856	2	Y	18					21
							20	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	2	Y	-0-					21
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	753	2	Y	-0-					21
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	17	1			4
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	-0-					4
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	65	1	677	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	109	1	1217	2	Y	-0-					2
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	116	1	1274	2	Y	-0-					2
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	115	1	1269	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	118	1	1229	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	121	1	1273	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	139	1	1544	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	123	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	141	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1416	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	110	1	1226	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	112	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	110	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	112	1	1159	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	102	1	1065	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	122	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	118	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	136	1	1500	2	Y	-0-					-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1427	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	129	1	1353	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
04	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					4
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	138	1	1518	2	Y	-0-					4
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	-0-					4
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	136	1	1447	2	Y	-0-					4
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	144	1	1489	2	Y	7					11
							8	9									
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	133	1	1397	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
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					2
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					2
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	56	1	614	2	Y	-0-					2
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	54	1	579	2	Y	-0-					2
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	2	Y	-0-					2
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	99	1	1098	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	100	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	94	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	98	1	1051	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	103	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	98	1	1023	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	665	-0-	-325	-0-	55	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	74	1	814	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	655	-0-	-185	-0-	54	1	600	2	Y	1					1
							1	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					1
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	2	Y	-0-					1
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	69	1	720	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	Y	-0-					26
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	103	1	1136	2	Y	-0-					26
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	951	2	Y	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	4	30	1			-0-
							4	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	154	1	1596	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	73	1	766	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	126	1	1400	2	Y	-0-					7
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	2	Y	-0-					7
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	226	1	2495	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	252	1	2691	2	Y	-0-					7
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	213	1	2208	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									
09	2700	N	2182	-0-	-518	-0-	190	1	1992	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	92	1	1025	2	Y	-0-					12
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	141	1	1546	2	Y	-0-					12
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					12
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1727	2	Y	-0-					12
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	2	Y	2					14
							2	9									
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-					14

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	137	1	1529	2	Y	-0-					21
05	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	142	1	1554	2	Y	16					37
							18	9									
06	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	134	1	1475	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	140	1	1501	2	Y	-0-					7
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	150	1	1550	2	Y	-0-					7
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					2
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	10					12
							11	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	96	1	1057	2	Y	-0-					12
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	-0-					12
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	105	1	1090	2	Y	-0-					12
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1196	-0-	-454	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					19
05	1612	N	1237	-0-	-375	-0-	103	1	1133	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1408	2	Y	2					21
							2	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	Y	-0-	14	1			7
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1619	2	Y	-0-					7
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	139	1	1453	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	151	1	1685	2	Y	-0-					1
05	2356	N	1681	-0-	-675	-0-	140	1	1541	2	Y	-0-					1
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	136	1	1503	2	Y	21	1	8			21
							23	9									
07	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	128	1	1370	2	Y	-0-					21
08	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	129	1	1337	2	Y	-0-					21
*09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	134	1	1406	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	85	1	948	2	Y	13					28
							14	9									
05	1860	N	971	-0-	-889	-0-	81	1	890	2	Y	-0-					28
06	1590	N	885	-0-	-705	-0-	73	1	810	2	Y	2					30
							2	9									
07	1085	N	829	-0-	-256	-0-	71	1	758	2	Y	-0-	29	1			1
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	71	1	736	2	Y	-0-					1
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-					2
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1229	-0-	-781	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1375	-0-	-733	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	129	1	1336	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	136	1	1429	2	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 #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	105	1	1157	2	Y	10					12
							11	9									
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	136	1	1497	2	Y	-0-					12
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	143	1	1524	2	Y	-0-					12
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	151	1	1562	2	Y	-0-					12
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	139	1	1457	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

04	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	183	1	2035	2	Y	-0-					6
05	2604	X	1701	-0-	-903	-0-	142	1	1559	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	207	1	2311	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2728	X	1936	-0-	-792	-0-	166	1	1770	2	Y	-0-					6
08	2728	X	1675	-0-	-1053	-0-	147	1	1528	2	Y	-0-					6
09	2520	X	1633	-0-	-887	-0-	142	1	1491	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	107	1	1187	2	Y	-0-					2
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	103	1	1133	2	Y	10					12
							11	9									
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	89	1	986	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	86	1	921	2	Y	-0-					12
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	90	1	932	2	Y	-0-					12
*09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1064	2	Y	-0-					12

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	125	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	125	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	119	1	1316	2	Y	16					16
							18	9									
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					16
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	125	1	1292	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	115	1	1209	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					2
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	11					13
							12	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	2	Y	-0-	11	1			2
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	108	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	167	1	1736	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
*09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	241	1	2533	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	229	1	2519	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	125	1	1375	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	159	1	1705	2	Y	-0-					7
08	2759	X	1336	-0-	-1423	-0-	117	1	1217	2	Y	2					9
							2	9									
09	2670	X	1433	-0-	-1237	-0-	125	1	1308	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	73	1	813	2	Y	2					4
							2	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	860	2	Y	5					9
							6	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	1					10
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	915	2	Y	2					12
							2	9									
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	81	1	845	2	Y	3					15
							3	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	105	1	1098	2	Y	11					26
							12	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	89	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	65	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	57	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	114	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	112	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	54	1	562	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

04	870	N	719	-0-	-151	-0-	59	1	660	2	Y	-0-					11
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	62	1	686	2	Y	-0-					11
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					11
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					11
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					11
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

04	630	N	577	-0-	-53	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					13
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	53	1	579	2	Y	-0-					13
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					13
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					13
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	50	1	515	2	Y	-0-					13
09	630	N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	85	1	940	2	Y	-0-					4
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	78	1	850	2	Y	-0-					4
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					4
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	-0-					4
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-					4
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	Y	14					18
							15	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	201	1	2238	2	Y	-0-					2
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2162	2	Y	11					13
							12	9									
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1982	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	199	1	2064	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
*09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	222	1	2472	2	Y	-0-					21
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	215	1	2368	2	Y	16					37
							18	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	213	1	2347	2	Y	1	31	1			7
							1	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	227	1	2426	2	Y	-0-					7
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	230	1	2387	2	Y	-0-					7
09	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	214	1	2244	2	Y	-0-					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	2					14
							2	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	235	1	2582	2	Y	-0-	3	1			11
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	-0-					11
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	230	1	2455	2	Y	-0-					11
08	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	235	1	2441	2	Y	-0-					11
09	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	224	1	2349	2	Y	1					12
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	127	1	1409	2	Y	-0-					6
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	Y	29					35
							32	9									
06	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	115	1	1270	2	Y	4					39
							4	9									
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	128	1	1369	2	Y	-0-					39
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1370	2	Y	6					45
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	106	1	1179	2	Y	2					4
							2	9									
05	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	108	1	1184	2	Y	5					9
							6	9									
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	104	1	1151	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	111	1	1181	2	Y	2					13
							2	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	113	1	1168	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
09	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	100	1	1052	2	Y	23					41
							25	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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					26
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					26
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					26
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	26	2	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1453	-0-	-257	-0-	119	1	1328	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	123	1	1356	2	Y	5					13
							6	9									
06	1710	N	1435	-0-	-275	-0-	119	1	1315	2	Y	1					14
							1	9									
07	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	125	1	1337	2	Y	2					16
							2	9									
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	126	1	1305	2	Y	-0-					16
09	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	123	1	1288	2	Y	-0-					16

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					2
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	138	1	1518	2	Y	16					18
							18	9									
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	127	1	1399	2	Y	-0-	16	1			2
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	135	1	1444	2	Y	-0-					2
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	136	1	1415	2	Y	8					10
							9	9									
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	128	1	1338	2	Y	1					11
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					15
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2166	2	Y	-0-					15
06	2430	N	2019	-0-	-411	-0-	168	1	1850	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	204	1	2185	2	Y	-0-					15
08	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	207	1	2145	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	188	1	1968	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	2	Y	-0-					2
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	138	1	1517	2	Y	11					13
							12	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	136	1	1493	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	-0-					2
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	159	1	1646	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
*09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	150	1	1575	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	115	1	1275	2	Y	-0-					2
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	122	1	1345	2	Y	10					12
							11	9									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	120	1	1319	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					12
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	125	1	1305	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	93	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	97	1	1061	2	Y	5					5
							6	9									
06	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	94	1	1033	2	Y	2					7
							2	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	98	1	1051	2	Y	2					9
							2	9									
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	100	1	1035	2	Y	3					12
							3	9									
09	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	95	1	992	2	Y	11					23
							12	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	82	1	917	2	Y	-0-					31
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	128	1	1413	2	Y	-0-					31
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	144	1	1587	2	Y	-0-					31
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1603	2	Y	-0-					31
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	1448	2	Y	1	27	1	1	8	4
							1	9									
09	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	133	1	1391	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	118	1	1312	2	Y	-0-					8
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	117	1	1287	2	Y	-0-					8
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					8
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					8
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					8
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	115	1	1282	2	Y	-0-					12
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					12
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	20					32
							22	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	Y	-0-					32
08	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	112	1	1166	2	Y	-0-					32
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	107	1	1125	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
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	154	1	1715	2	Y	-0-					35
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	165	1	1821	2	Y	-0-					35
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	216	1	2383	2	Y	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	184	1	1961	2	Y	-0-					35
08	1984	X	1738	-0-	-246	-0-	153	1	1584	2	Y	1	31	1	1	8	4
							1	9									
09	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	136	1	1428	2	Y	-0-					4

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
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	93	1	1030	2	Y	-0-					3
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	92	1	1013	2	Y	-0-					3
07	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	88	1	937	2	Y	-0-					3
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	87	1	900	2	Y	-0-					3
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	72	1	760	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	Y	-0-					2
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	105	1	1159	2	Y	-0-					2
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	-0-					2
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	112	1	1192	2	Y	-0-					2
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1115	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 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
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	42	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	139	1	1547	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	144	1	1580	2	Y	5					9
							6	9									
06	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	139	1	1528	2	Y	2					11
							2	9									
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	143	1	1532	2	Y	2					13
							2	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	147	1	1523	2	Y	2					15
							2	9									
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	138	1	1442	2	Y	12					27
							13	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	Y	-0-					49
05	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	182	1	1995	2	Y	-0-					49
06	2160	N	1534	-0-	-626	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					49
07	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	175	1	1875	2	Y	5	47	1			7
							6	9									
08	2170	N	1160	-0-	-1010	-0-	102	1	1058	2	Y	-0-					7
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	Y	-0-					6
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-					6
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					6
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					6
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	97	1	1014	2	Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					19
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	174	1	1917	2	Y	6					25
							7	9									
06	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	152	1	1673	2	Y	16	1	8			40
							18	9									
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	172	1	1835	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					27
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	151	1	1585	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	212	1	2364	2	Y	-0-					26
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	193	1	2117	2	Y	27	32	1			21
							30	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	171	1	1891	2	Y	-0-					21
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	195	1	2083	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1063	-0-	-1603	-0-	93	1	970	2	Y	-0-					21
09	2580	X	1495	-0-	-1085	-0-	130	1	1365	2	Y	-0-					21

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
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	118	1	1307	2	Y	-0-					56
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					56
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	113	1	1242	2	Y	-0-					56
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	119	1	1275	2	Y	-0-					56
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	123	1	1276	2	Y	23	75	1			4
							25	9									
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	115	1	1211	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
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	118	1	1318	2	Y	-0-					61
05	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	120	1	1312	2	Y	-0-					61
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	16					77
							18	9									
07	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-	69	1			8
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1203	-0-	-207	-0-	105	1	1098	2	Y	-0-					8

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	91	1	1008	2	Y	-0-					9
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	84	1	925	2	Y	-0-					9
06	1050	N	723	-0-	-327	-0-	59	1	646	2	Y	16					25
							18	9									
07	1147	N	685	-0-	-462	-0-	59	1	626	2	Y	-0-					25
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	2	Y	-0-					25
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	135	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1584	-0-	-369	-0-	132	1	1452	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	127	1	1399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	132	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1241	-0-	-340	-0-	109	1	1131	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1530	N	1187	-0-	-343	-0-	103	1	1084	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	Y	18					20
							20	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					20
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					20
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	79	1	846	2	Y	-0-	16	1			4
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	76	1	794	2	Y	-0-					4
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	625	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					2
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	87	1	952	2	Y	-0-					2
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	82	1	906	2	Y	1					3
							1	9									
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	87	1	925	2	Y	-0-					3
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	88	1	914	2	Y	-0-					3
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	676	2	Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	70	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	69	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	2	Y	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	85	1	893	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
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	118	1	1320	2	Y	-0-					15
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	154	1	1700	2	Y	-0-					15
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					15
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	132	1	1406	2	Y	-0-					15
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	2	Y	-0-					15
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	119	1	1247	2	Y	-0-					15

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
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	2	Y	-0-					2
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	114	1	1249	2	Y	-0-					2
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					2
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	118	1	1265	2	Y	-0-					2
08	1364	N	824	-0-	-540	-0-	71	1	739	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	99	1	1034	2	Y	-0-					2

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
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	159	1	1765	2	Y	-0-					9
05	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	163	1	1786	2	Y	-0-					9
06	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	157	1	1727	2	Y	16					25
							18	9									
07	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	165	1	1768	2	Y	-0-					25
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1767	2	Y	-0-					25
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	163	1	1704	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	100	1	1116	2	Y	-0-					22
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					22
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	100	1	1097	2	Y	-0-					22
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	106	1	1137	2	Y	-0-					22
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	107	1	1105	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
09	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	100	1	1046	2	Y	17					40
							19	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	101	1	1127	2	Y	-0-					15
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	113	1	1247	2	Y	-0-					15
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	112	1	1237	2	Y	-0-					15
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	2	Y	-0-					15
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	141	1	1464	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	131	1	1377	2	Y	-0-					15

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
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					4
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					4
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	68	1	748	2	Y	-0-					4
07	868	N	463	-0-	-405	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					4
08	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					4
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					4

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
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	200	1	2224	2	Y	-0-					3
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	204	1	2242	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	196	1	2159	2	Y	-0-					1
07	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	205	1	2191	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	211	1	2187	2	Y	-0-					1
09	2370	N	2274	-0-	-96	-0-	198	1	2076	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 #: 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
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	140	1	1557	2	Y	1					47
							1	9									
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	138	1	1522	2	Y	1					48
							1	9									
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	132	1	1458	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	134	1	1429	2	Y	9					16
							10	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	129	1	1336	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	124	1	1296	2	Y	3					24
							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
04	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	198	1	2201	2	Y	-0-					2
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	204	1	2247	2	Y	-0-					2
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	200	1	2203	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	207	1	2212	2	Y	-0-					1
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	215	1	2231	2	Y	3					4
							3	9									
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	202	1	2122	2	Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					2
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	Y	16					18
							18	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	74	1	811	2	Y	-0-	16	1			2
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	Y	-0-					2
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	978	2	Y	8					10
							9	9									
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	Y	1					11
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	105	1	1171	2	Y	-0-					2
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1189	2	Y	-0-					2
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	105	1	1154	2	Y	-0-					2
07	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	103	1	1103	2	Y	-0-					2
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	94	1	979	2	Y	-0-					2
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1045	-0-	-455	-0-	86	1	959	2	Y	-0-					12
05	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	91	1	1001	2	Y	-0-					12
06	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	99	1	1089	2	Y	20					32
							22	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	109	1	1160	2	Y	-0-					32
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	127	1	1323	2	Y	-0-					32
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					15

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

04	570	N	567	-0-	-3	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					2
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	16					18
							18	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	Y	-0-	16	1			2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	2	Y	-0-					2
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	Y	8					10
							9	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	647	2	Y	18					22
							20	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					22
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	2	Y	-0-					22
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	73	1	781	2	Y	-0-	18	1			4
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	2	Y	-0-					4
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	74	1	778	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	151	1	1683	2	Y	18					21
							20	9									
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	152	1	1666	2	Y	-0-					21
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-					21
07	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	155	1	1654	2	Y	-0-	17	1			4
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	154	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	133	1	1399	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	84	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	83	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	93	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	97	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	92	1	964	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	Y	-0-					2
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	134	1	1476	2	Y	-0-					2
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	120	1	1327	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	137	1	1465	2	Y	-0-					2
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	151	1	1568	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	51	1	560	2	Y	-0-					1
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					1
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	1					1
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					2
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	Y	11					13
							12	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	98	1	1081	2	Y	-0-	11	1			2
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	99	1	1055	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	100	1	1034	2	Y	3					5
							3	9									
09	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	90	1	940	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1128	-0-	-342	-0-	93	1	1035	2	Y	-0-					49
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	90	1	995	2	Y	-0-					49
06	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					49
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	101	1	1081	2	Y	-0-					49
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	103	1	1066	2	Y	1	43	1			7
							1	9									
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	98	1	1030	2	Y	-0-					7

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
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	195	1	2172	2	Y	5					7
							6	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					7
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	167	1	1839	2	Y	-0-					7
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	180	1	1922	2	Y	-0-					7
08	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	183	1	1893	2	Y	-0-					7
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	163	1	1714	2	Y	-0-					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	75	1	819	2	N	-0-					22
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	-0-					22
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	88	1	939	2	N	-0-					22
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					22
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	84	1	881	2	N	3					25
							3	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	965	2	Y	18					20
							20	9									
05	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	93	1	1026	2	Y	-0-					20
06	1050	N	926	-0-	-124	-0-	77	1	849	2	Y	-0-					20
07	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	88	1	944	2	Y	-0-	16	1			4
08	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					4
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	-0-					4

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	141	1	1563	2	Y	-0-					1
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	152	1	1669	2	Y	-0-					1
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	138	1	1518	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	144	1	1538	2	Y	8					9
							9	9									
08	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	150	1	1554	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	144	1	1512	2	Y	-0-					9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					2
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	16					18
							18	9									
06	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	181	1	1996	2	Y	-0-	16	1			2
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	196	1	2094	2	Y	-0-					2
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	2	Y	8					10
							9	9									
09	2190	N	2016	-0-	-174	-0-	175	1	1840	2	Y	1					11
							1	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					6
05	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	103	1	1138	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	147	1	1622	2	Y	-0-					5
07	899	N	476	-0-	-423	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					5
08	2945	X	582	-0-	-2363	-0-	51	1	530	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1770	X	498	-0-	-1272	-0-	43	1	455	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1842	-0-	-138	-0-	152	1	1689	2	Y	1					47
							1	9									
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	160	1	1757	2	Y	1					48
							1	9									
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	152	1	1677	2	Y	10	51	1			7
							11	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	156	1	1665	2	Y	8					15
							9	9									
08	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	165	1	1710	2	Y	6	1	8			20
							7	9									
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	155	1	1629	2	Y	3					23
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	117	1	1304	2	Y	-0-					2
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	16					18
							18	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	-0-	16	1			2
07	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	112	1	1191	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	120	1	1241	2	Y	8					10
							9	9									
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	113	1	1182	2	Y	1					11
							1	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-					2
05	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	132	1	1457	2	Y	-0-					2
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	134	1	1430	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	132	1	1368	2	Y	-0-					2
09	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	168	1	1865	2	Y	-0-					25
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	2053	2	Y	-0-					25
06	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	163	1	1798	2	Y	-0-					25
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	201	1	2149	2	Y	-0-					25
08	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	185	1	1917	2	Y	-0-	19	1			6
09	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	167	1	1752	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	286	1	3185	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	294	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3249	-0-	-141	-0-	270	1	2979	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	296	1	3165	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	297	1	3080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	282	1	2961	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	Y	-0-					61
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	Y	-0-					61
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	290	1	3194	2	Y	26					87
							29	9									
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	3148	2	Y	-0-	79	1			8
08	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	294	1	3049	2	Y	14					22
							15	9									
09	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	299	1	3132	2	Y	-0-					22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	1340	2	Y	-0-					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					3
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	2	Y	-0-					3
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	122	1	1300	2	Y	-0-					3
08	1550	N	926	-0-	-624	-0-	82	1	844	2	Y	-0-					3
09	1500	N	790	-0-	-710	-0-	69	1	721	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	112	1	1242	2	Y	-0-					3
05	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					3
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	119	1	1269	2	Y	-0-					3
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	132	1	1373	2	Y	-0-					3
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	124	1	1302	2	Y	-0-					3

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
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	172	1	1909	2	Y	-0-					2
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	111	1	1218	2	Y	-0-					2
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	923	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	75	1	806	2	Y	-0-					1
08	1333	N	832	-0-	-501	-0-	73	1	756	2	Y	3					4
							3	9									
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	111	1	1164	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	804	-0-	-366	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					21
05	1178	N	729	-0-	-449	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					21
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	69	1	756	2	Y	-0-	21	1			-0-
07	837	N	760	-0-	-77	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	55	1	574	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	147	1	1640	2	Y	5					7
							6	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					7
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	136	1	1499	2	Y	-0-					7
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	140	1	1495	2	Y	-0-					7
08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	148	1	1532	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	129	1	1356	2	Y	-0-					7

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

04	540	N	471	-0-	-69	-0-	39	1	432	2	Y	-0-					20
05	589	N	232	-0-	-357	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					20
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					20
07	496	N	185	-0-	-311	-0-	16	1	166	2	Y	3	10	1			13
							3	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					13
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	92	1	1026	2	Y	18					22
							20	9									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	95	1	1040	2	Y	-0-					22
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	93	1	1024	2	Y	-0-					22
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-	18	1			4
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	98	1	1012	2	Y	-0-					4
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	-0-					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1209	2	Y	5					7
							6	9									
05	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	109	1	1195	2	Y	-0-					7
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	95	1	1052	2	Y	-0-					7
07	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	94	1	1002	2	Y	-0-					7
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1069	2	Y	-0-					7
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	79	1	829	2	Y	-0-					7

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					15
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					15
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					15
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					15
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					15
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	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 #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	91	1	1011	2	Y	5					7
							6	9									
05	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					7
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	99	1	1093	2	Y	-0-					7
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-					7
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-					7
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	104	1	1090	2	Y	-0-					7

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-					74
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	97	1	1066	2	Y	-0-					74
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	144	1	1540	2	Y	-0-					74
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	Y	-0-					74
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	138	1	1443	2	Y	-0-					74

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-					35
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	118	1	1294	2	Y	-0-					35
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	115	1	1271	2	Y	6					41
							7	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	122	1	1304	2	Y	-0-	37	1			4
08	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	121	1	1253	2	Y	-0-					4
09	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	101	1	1055	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
04	1440	N	255	-0-	-1185	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					33
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	Y	-0-					33
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					33
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	464	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	401	2	Y	-0-					-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1610	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	115	1	1283	2	Y	5					7
							6	9									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-					7
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	116	1	1283	2	Y	-0-					7
07	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					7
08	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	125	1	1298	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	117	1	1230	2	Y	-0-					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	487	-0-	-563	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					3
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					3
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	24	1	269	2	Y	-0-					3
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					3
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	29	1	304	2	Y	-0-					3
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	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
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-					26
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	146	1	1604	2	Y	-0-					26
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	141	1	1554	2	Y	-0-					26
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1488	2	Y	-0-					26
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	147	1	1529	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	1710	N	1380	-0-	-330	-0-	120	1	1260	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2065	-0-	-545	-0-	170	1	1893	2	Y	2					18
							2	9									
05	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	151	1	1656	2	Y	-0-	5	1			13
06	2460	N	1772	-0-	-688	-0-	147	1	1625	2	Y	-0-					13
07	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	143	1	1527	2	Y	-0-					13
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	142	1	1469	2	Y	-0-					13
09	1770	N	1414	-0-	-356	-0-	123	1	1291	2	Y	-0-					13

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					7
05	496	X	356	-0-	-140	-0-	29	1	327	2	Y	-0-					7
06	480	X	337	-0-	-143	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					7
07	527	X	401	-0-	-126	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					7
08	527	X	336	-0-	-191	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					7
09	510	X	257	-0-	-253	-0-	22	1	235	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
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	215	1	2394	2	Y	5					8
							6	9									
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	209	1	2298	2	Y	-0-					8
06	2640	N	2408	-0-	-232	-0-	200	1	2208	2	Y	-0-					8
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2609	2	Y	-0-					8
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	259	1	2688	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	224	1	2346	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 #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	189	1	2098	2	Y	-0-					2
05	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	174	1	1904	2	Y	11					13
							12	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	195	1	2140	2	Y	1	11	1	1	8	2
							1	9									
07	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	181	1	1926	2	Y	-0-					2
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	227	1	2379	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	109	1	1207	2	Y	-0-					2
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	122	1	1341	2	Y	11					13
							12	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-	11	1			2
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	126	1	1349	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	139	1	1439	2	Y	3					5
							3	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	130	1	1361	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	797	-0-	-403	-0-	66	1	731	2	Y	-0-					2
05	1302	N	579	-0-	-723	-0-	48	1	531	2	Y	-0-					2
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60	1	660	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	837	N	715	-0-	-122	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	2	Y	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	2	Y	-0-					3
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	158	1	1741	2	Y	-0-					3
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	137	1	1508	2	Y	-0-					3
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	200	1	2137	2	Y	-0-					3
08	1891	N	1525	-0-	-366	-0-	134	1	1391	2	Y	-0-					3
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	221	1	2313	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	48	1	528	2	Y	-0-					2
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					2
06	660	N	496	-0-	-164	-0-	41	1	455	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	30	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	127	1	1417	2	N	1	1	8			135
							1	9									
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	128	1	1403	2	N	1	1	8			135
							1	9									
06	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	102	1	1128	2	N	-0-					135
07	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	121	1	1296	2	N	-0-					135
08	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	120	1	1245	2	N	-0-					135
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	120	1	1260	2	N	-0-					135

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	2	Y	-0-					11
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	99	1	1088	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	96	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	99	1	1059	2	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	87	1	897	2	Y	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	2	Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-					40
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	N	-0-					40
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	2	N	-0-					40
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-					40
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	137	2	N	-0-					40
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	281	1	3127	2	Y	-0-					15
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	288	1	3162	2	Y	-0-					15
06	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	277	1	3056	2	Y	-0-					15
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	285	1	3045	2	Y	-0-					15
08	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	291	1	3013	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	266	1	2792	2	Y	-0-					3

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	88	1	982	2	Y	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					1
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	95	1	1042	2	Y	-0-					1
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	94	1	1000	2	Y	8					9
							9	9									
08	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	98	1	1032	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	170	1	1888	2	Y	-0-					2
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1846	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	151	1	1660	2	Y	-0-					2
07	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	159	1	1700	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	159	1	1647	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	151	1	1586	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					5
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					5
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	Y	-0-					5
07	837	N	513	-0-	-324	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					5
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					5
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	151	1	1676	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					5
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-	139	1	1526	2	Y	-0-					5
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	163	1	1743	2	Y	-0-					5
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	154	1	1600	2	Y	-0-					5
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

04	900	N	563	-0-	-337	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					3
05	744	N	495	-0-	-249	-0-	41	1	454	2	Y	-0-	1	5			2
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					2
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	74	1	792	2	Y	-0-					2
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	812	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	84	1	883	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1584	2	Y	-0-					15
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	Y	-0-					15
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	115	1	1259	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	121	1	1297	2	Y	-0-					15
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1443	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	-0-					15

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	100	1	1108	2	Y	-0-					48
05	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	100	1	1096	2	Y	-0-					48
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					48
07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	103	1	1099	2	Y	6	47	1			7
							7	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	108	1	1121	2	Y	-0-					7
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	96	1	1009	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	1					47
							1	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	2	Y	1					48
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	11	51	1	1	8	7
							12	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	117	1	1255	2	Y	9					16
							10	9									
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	121	1	1252	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	115	1	1201	2	Y	3					24
							3	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					2
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	60	1	661	2	Y	-0-					2
06	780	N	595	-0-	-185	-0-	49	1	535	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	837	N	551	-0-	-286	-0-	47	1	504	2	Y	-0-					1
08	713	N	393	-0-	-320	-0-	34	1	356	2	Y	3					4
							3	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	40	1	419	2	Y	4					8
							4	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-	-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2754	-0-	-96	-0-	227	1	2525	2	Y	2					17
							2	9									
05	2945	N	2807	-0-	-138	-0-	234	1	2573	2	Y	-0-	4	1			13
06	2850	N	2561	-0-	-289	-0-	213	1	2348	2	Y	-0-					13
07	2852	N	2497	-0-	-355	-0-	214	1	2283	2	Y	-0-					13
08	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	230	1	2384	2	Y	-0-					13
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	212	1	2227	2	Y	-0-					13

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	195	1	2169	2	Y	-0-					6
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					6
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	207	1	2279	2	Y	-0-					6
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	218	1	2330	2	Y	-0-					6
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	218	1	2260	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2091	-0-	-399	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-					6

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	172	1	1915	2	Y	2					28
							2	9									
05	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	160	1	1761	2	Y	11	35	1			4
							12	9									
06	1980	N	1894	-0-	-86	-0-	157	1	1736	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	162	1	1734	2	Y	3					7
							3	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	170	1	1763	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	163	1	1709	2	Y	2					9
							2	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	780	-0-	-240	-0-	64	1	716	2	Y	-0-					1
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	78	1	860	2	Y	-0-					1
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	85	1	933	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	92	1	986	2	Y	8					9
							9	9									
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	89	1	920	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	960	N	899	-0-	-61	-0-	78	1	821	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	Y	-0-					50
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1996	2	Y	-0-					50
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	163	1	1806	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	196	1	2098	2	Y	-0-					50
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	175	1	1815	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
*09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	185	1	1938	2	Y	-0-					26

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
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1190	2	Y	-0-					5
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					5
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1185	2	Y	-0-					5
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	120	1	1279	2	Y	-0-					5
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1200	2	Y	-0-					5
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1180	2	Y	-0-					5

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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	-0-					62
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					62
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	111	1	1185	2	Y	-0-					62
08	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	106	1	1096	2	Y	-0-					62
09	1200	N	983	-0-	-217	-0-	86	1	897	2	Y	-0-					62

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
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	X	179	-0-	-131	-0-	15	1	162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	240	X	174	-0-	-66	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	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
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					19
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					19
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					19
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					19
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					19
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	21	1	217	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
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	2	Y	-0-					2
05	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	93	1	1020	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	106	1	1170	2	Y	-0-					2
07	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	113	1	1210	2	Y	-0-					2
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1208	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	231	1	2565	2	Y	-0-					26
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	232	1	2549	2	Y	-0-					26
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	224	1	2467	2	Y	-0-					26
07	2759	N	2751	-0-	-8	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					26
08	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	235	1	2440	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	224	1	2348	2	Y	-0-					6

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	141	1	1573	2	Y	-0-					54
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	145	1	1587	2	Y	-0-					54
06	1800	N	1579	-0-	-221	-0-	131	1	1447	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
07	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	133	1	1419	2	Y	-0-					54
08	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	138	1	1428	2	Y	-0-	47	1			7
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	134	1	1409	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					3
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	34	1	377	2	Y	-0-					3
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					3
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					3
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	31	1	320	2	Y	-0-					3
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	144	1	1607	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	136	1	1490	2	Y	1					3
							1	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	1	1414	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	126	1	1346	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	141	1	1459	2	Y	-0-					3
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	133	1	1390	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	179	-0-	-961	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					3
05	806	N	370	-0-	-436	-0-	31	1	339	2	Y	-0-					3
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					3
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					3
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					3
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	98	1	1029	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	189	1	2099	2	Y	-0-					6
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	110	1	1178	2	Y	-0-					5
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	110	1	1143	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
09	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	93	1	975	2	Y	-0-					5

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	260	1	2891	2	Y	-0-					15
05	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	296	1	3251	2	Y	-0-					15
06	3930	X	3345	-0-	-585	-0-	278	1	3067	2	Y	-0-					15
07	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	287	1	3065	2	Y	-0-					15
08	3565	X	3064	-0-	-501	-0-	269	1	2789	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3420	X	2661	-0-	-759	-0-	232	1	2429	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	238	1	2642	2	Y	10					13
							11	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	-0-					13
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	250	1	2761	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	260	1	2782	2	Y	-0-					13
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	273	1	2828	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	236	1	2473	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	126	1	1401	2	Y	-0-					1
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	128	1	1409	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	133	1	1417	2	Y	8					9
							9	9									
08	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	131	1	1358	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	129	1	1350	2	Y	-0-					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	129	1	1438	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	107	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2250	N	1158	-0-	-1092	-0-	96	1	1062	2	Y	-0-					3
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	206	1	2203	2	Y	-0-					3
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	181	1	1879	2	Y	-0-					3
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1746	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	133	1	1476	2	Y	5					8
							6	9									
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	125	1	1375	2	Y	-0-					8
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	129	1	1418	2	Y	-0-					8
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	133	1	1418	2	Y	-0-					8
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	132	1	1370	2	Y	-0-					8
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	Y	-0-					8

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	102	1	1139	2	Y	20					30
							22	9									
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	108	1	1199	2	Y	-0-					30
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1336	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	-0-					5
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	128	1	1324	2	Y	-0-					5
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	117	1	1229	2	Y	-0-					5

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2009	-0-	-151	-0-	166	1	1843	2	Y	-0-					1
05	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	167	1	1835	2	Y	-0-					1
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	155	1	1713	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	162	1	1729	2	Y	8					9
							9	9									
08	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	166	1	1725	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	156	1	1633	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	177	1	1973	2	Y	-0-					25
05	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	221	1	2425	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2386	-0-	-74	-0-	198	1	2188	2	Y	-0-					25
07	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	198	1	2112	2	Y	-0-					25
08	2635	N	1979	-0-	-656	-0-	174	1	1804	2	Y	1	19	1	1	8	6
							1	9									
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	200	1	2091	2	Y	-0-					6

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	143	1	1594	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	131	1	1435	2	Y	-0-					15
06	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	133	1	1467	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	143	1	1525	2	Y	-0-					15
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	2	Y	4	16	1			3
							4	9									
09	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	126	1	1325	2	Y	-0-					3

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
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	264	1	2938	2	Y	-0-					15
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	264	1	2903	2	Y	-0-					15
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	253	1	2787	2	Y	-0-					15
07	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	263	1	2813	2	Y	-0-					15
08	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	262	1	2722	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3060	X	2884	-0-	-176	-0-	251	1	2633	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	204	1	2266	2	Y	-0-					13
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	208	1	2287	2	Y	-0-					13
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	196	1	2157	2	Y	-0-					13
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	208	1	2222	2	Y	2					15
							2	9									
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					15
09	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	195	1	2050	2	Y	1					16
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	46	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	402	-0-	-168	-0-	35	1	367	2	Y	-0-					-0-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	98	1	1088	2	Y	-0-					2
05	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	92	1	1016	2	Y	-0-					2
06	1260	N	953	-0-	-307	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					2
07	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	92	1	981	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	94	1	971	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	-0-					14
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					14
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	133	1	1424	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	122	1	1266	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	128	1	1348	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
04	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	326	1	3622	2	Y	-0-					15
05	4247	X	3548	-0-	-699	-0-	296	1	3252	2	Y	-0-					15
06	4110	X	3036	-0-	-1074	-0-	253	1	2783	2	Y	-0-					15
07	4092	X	3435	-0-	-657	-0-	294	1	3141	2	Y	-0-					15
08	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	283	1	2937	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	322	1	3377	2	Y	-0-					3

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2720	-0-	-280	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-					2
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	234	1	2571	2	Y	-0-					2
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	225	1	2476	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	234	1	2496	2	Y	-0-					1
08	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	239	1	2476	2	Y	3					4
							3	9									
09	2700	N	2586	-0-	-114	-0-	225	1	2357	2	Y	4					8
							4	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		13	-0-	13	270	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		148	-0-	148	418	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
06		543	X 125	-0-	-418	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
07		13	X 13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		129	-0-	129	132	11	1	118	2	Y	-0-					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	138	1	1542	2	Y	5					8
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					8
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1667	2	Y	-0-					8
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	155	1	1608	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	146	1	1527	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	216	1	2404	2	Y	-0-					15
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	Y	-0-					15
06	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	195	1	2148	2	Y	-0-					15
07	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	191	1	2039	2	Y	-0-					15
08	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	191	1	1978	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2340	N	1828	-0-	-512	-0-	159	1	1669	2	Y	-0-					15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	346	1	3847	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	358	1	3934	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	337	1	3713	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	372	1	3974	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	379	1	3927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4200	X	4124	-0-	-76	-0-	359	1	3765	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	103	1	1147	2	Y	5					7
							6	9									
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	109	1	1201	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	103	1	1104	2	Y	-0-					7
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	93	1	972	2	Y	-0-					7

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	94	1	1051	2	Y	-0-					1
05	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	91	1	1009	2	Y	-0-					1
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1122	2	Y	8					9
							9	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	138	1	1426	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	122	1	1363	2	Y	2					14
							2	9									
05	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	157	1	1727	2	Y	-0-					14
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1724	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	149	1	1589	2	Y	-0-					14
08	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	134	1	1391	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263	-0-	127	1	1335	2	Y	14	25	1			3
							15	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	100	1	1107	2	Y	-0-					27
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	104	1	1142	2	Y	27	33	1			21
							30	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	2	Y	-0-					21
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					21
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	109	1	1134	2	Y	-0-					21
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	104	1	1089	2	Y	-0-					21

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	20					20
							22	9									
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					20
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	148	1	1634	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	141	1	1506	2	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	135	1	1505	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	122	1	1346	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	121	1	1329	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	123	1	1314	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	145	1	1504	2	Y	-0-					3
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	Y	-0-					3

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
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	102	1	1131	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	103	1	1130	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	90	1	998	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	922	-0-	-349	-0-	79	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	817	-0-	-423	-0-	72	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	799	-0-	-281	-0-	70	1	729	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
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	Y	5					7
							6	9									
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1482	2	Y	-0-					7
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	Y	-0-					7
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					7
*09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	2	Y	-0-					7

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	135	1	1497	2	Y	-0-					26
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	144	1	1579	2	Y	-0-					26
06	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	133	1	1462	2	Y	-0-					26
07	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	129	1	1383	2	Y	-0-					26
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	2	Y	-0-	20	1			6
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	170	1	1784	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

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
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	130	1	1448	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	137	1	1501	2	Y	-0-					3
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	132	1	1454	2	Y	17					20
							19	9									
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	139	1	1481	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	119	1	1232	2	Y	6	24	1			2
							7	9									
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	138	1	1451	2	Y	-0-					2

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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	94	1	1044	2	Y	-0-					2
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	106	1	1166	2	Y	-0-					2
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-					2
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110	1	1171	2	Y	-0-					2
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	114	1	1184	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	Y	-0-					2

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
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	193	1	2143	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	192	1	2115	2	Y	1					3
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	179	1	1971	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2159	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	243	1	2523	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	233	1	2444	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1660	-0-	-740	-0-	137	1	1523	2	Y	-0-					6
05	2356	N	991	-0-	-1365	-0-	83	1	907	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2280	N	1248	-0-	-1032	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	99	1	1060	2	Y	-0-					5
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1965	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	200	1	2093	2	Y	-0-					5

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	278	1	3094	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	283	1	3107	2	Y	1					3
							1	9									
06	3480	X	2578	-0-	-902	-0-	215	1	2362	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3596	X	2874	-0-	-722	-0-	245	1	2619	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3534	X	2635	-0-	-899	-0-	232	1	2403	2	Y	-0-					3
09	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	216	1	2262	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3218	-0-	218	218	264 13	1 9	2941	2	Y	12	11	1			2
05	3100	N	3583	-0-	483	701	299 1	1 9	3283	2	Y	1					3
06	3000	N	3586	-0-	586	1287	298 1	1 9	3287	2	Y	1	1	8			3
07	4966	X	3679	-0-	-1287	-0-	314 10	1 9	3355	2	Y	9	9	1			3
08	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	314 1	1 9	3252	2	Y	1	1	8			3
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	292	1	3062	2	Y	-0-					3

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	24	2	Y	1	1	8			4
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					4
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		61	-0-	61	61	5	1	56	2	Y	-0-					4

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	150 4	1 9	1672	2	Y	4					20
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	156 2	1 9	1715	2	Y	2					22
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	147 9	1 9	1617	2	Y	8					30
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	165 1	1 9	1758	2	Y	1	28	1			3
08	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	171 3	1 9	1776	2	Y	3	2	8			4
*09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	1683	2	Y	2					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	110	1	1218	2	Y	4					16
							4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	118	1	1295	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1217	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	120	1	1286	2	Y	-0-					17
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	128	1	1328	2	Y	-0-					17
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	Y	14	28	1			3
							15	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
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	109	1	1207	2	Y	5					5
							6	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	107	1	1176	2	Y	-0-					5
06	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	99	1	1091	2	Y	-0-					5
07	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	103	1	1099	2	Y	-0-					5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	114	1	1183	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	64	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	62	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	68	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	56	1	583	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	122	1	1352	2	Y	13					28
							14	9									
05	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	124	1	1362	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	106	1	1173	2	Y	19					47
							21	9									
07	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	121	1	1294	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	2	Y	-0-					9
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	108	1	1134	2	Y	5					14
							6	9									

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	153	1	1705	2	Y	-0-					50
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1732	2	Y	-0-					50
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163	1	1793	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1895	2	Y	-0-					50
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	179	1	1852	2	Y	65	88	1	1	8	26
							72	9									
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	171	1	1792	2	Y	-0-					26

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					15
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	43	1	470	2	Y	-0-					15
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	Y	-0-					15
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					15
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					15
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	84	1	928	2	Y	-0-					26
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	Y	-0-					26
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	97	1	1074	2	Y	-0-					26
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	120	1	1287	2	Y	-0-					26
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					26
09	1170	N	765	-0-	-405	-0-	67	1	698	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
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	135	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	143	1	1575	2	Y	20	29	1			6
							22	9									
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	110	1	1209	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	1705	N	896	-0-	-809	-0-	77	1	817	2	Y	2					8
							2	9									
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	118	1	1231	2	Y	-0-					8
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	126	1	1324	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	299	1	3330	2	Y	13					28
							14	9									
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	313	1	3436	2	Y	-0-					28
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	Y	19					47
							21	9									
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	320	1	3417	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
08	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	249	1	2588	2	Y	-0-					9
09	3720	X	2308	-0-	-1412	-0-	200	1	2102	2	Y	5					14
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	129	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	85	1	938	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	84	1	893	2	Y	-0-					1
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	93	1	967	2	Y	-0-					1
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	64	1	669	2	Y	13	11	1			3
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	193	1	2144	2	Y	-0-					2
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	204	1	2239	2	Y	-0-					2
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	190	1	2095	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	199	1	2121	2	Y	-0-					2
08	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	203	1	2103	2	Y	14	13	1	1	8	2
							15	9									
09	2280	N	2216	-0-	-64	-0-	193	1	2023	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					3
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4300	-0-	-440	-0-	355	1	3945	2	Y	-0-					15
05	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	368	1	4042	2	Y	-0-					15
06	4560	X	4343	-0-	-217	-0-	361	1	3982	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4560	-0-	-121	-0-	390	1	4170	2	Y	-0-					15
08	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	395	1	4098	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	371	1	3888	2	Y	-0-					3

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	149	1	1657	2	Y	3					17
							3	9									
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	143	1	1575	2	Y	1					18
							1	9									
06	1920	N	1494	-0-	-426	-0-	120	1	1326	2	Y	44	1	8			61
							48	9									
07	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	124	1	1323	2	Y	2	50	1			13
							2	9									
08	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	132	1	1363	2	Y	4	2	8			15
							4	9									
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	129	1	1349	2	Y	2					17
							2	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	20	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	371	-0-	-125	-0-	32	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					3
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	Y	1					4
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	620	N	92	-0-	-528	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					4
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					4
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					4

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					3
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					3
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					3

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	118	1	1313	2	Y	-0-					17
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1311	2	Y	-0-					17
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127	1	1402	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-					17
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	104	1	1079	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
09	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	106	1	1110	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	71	1	790	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1085	N	798	-0-	-287	-0-	66	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	1003	2	Y	-0-					3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	98	1	1050	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					3
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	2	Y	-0-					3

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1405	-0-	-395	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					26
06	1290	N	157	-0-	-1133	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					26
07	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-					26
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					26
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	160	1	1775	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	Y	1					3
							1	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	151	1	1609	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	153	1	1585	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	146	1	1529	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

04	2070	N	432	-0-	-1638	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					24
05	1333	N	16	-0-	-1317	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	24	1			-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	136	1	1515	2	Y	-0-					28
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	138	1	1515	2	Y	-0-					28
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	130	1	1432	2	Y	6					34
							7	9									
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	135	1	1443	2	Y	-0-	30	1			4
08	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1436	-0-	-124	-0-	125	1	1311	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
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	214	1	2378	2	Y	-0-					5
05	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	208	1	2291	2	Y	-0-					5
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2283	2	Y	1					6
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	225	1	2404	2	Y	-0-					6
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	216	1	2244	2	Y	-0-					6
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	202	1	2118	2	Y	-0-					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	288	1	3204	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	291	1	3202	2	Y	-0-					26
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	274	1	3023	2	Y	-0-					26
07	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	300	1	3205	2	Y	-0-					26
08	3441	X	3405	-0-	-36	-0-	299	1	3105	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	282	1	2956	2	Y	-0-					6

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	Y	5					8
							6	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	111	1	1219	2	Y	-0-					8
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1255	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	108	1	1158	2	Y	-0-					8
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	112	1	1167	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	103	1	1081	2	Y	-0-					8

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	156	1	1730	2	Y	-0-					19
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	159	1	1750	2	Y	6					25
							7	9									
06	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	141	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	154	1	1649	2	Y	1	14	1			27
							1	9									
08	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	159	1	1649	2	Y	-0-					27
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	139	1	1455	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	242	1	2689	2	Y	-0-					15
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	244	1	2677	2	Y	-0-					15
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	222	1	2446	2	Y	-0-					15
07	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	231	1	2468	2	Y	-0-					15
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	199	1	2085	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	224	1	2489	2	Y	-0-					26
05	2914	X	2714	-0-	-200	-0-	226	1	2488	2	Y	-0-					26
06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-					26
07	2852	X	2694	-0-	-158	-0-	231	1	2463	2	Y	-0-					26
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	234	1	2432	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	234	1	2458	2	Y	-0-					6

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	59	1	655	2	Y	-0-					76
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	53	1	588	2	Y	-0-					76
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	59	1	648	2	Y	-0-					76
07	744	N	458	-0-	-286	-0-	39	1	419	2	Y	-0-					76
08	651	N	470	-0-	-181	-0-	41	1	429	2	Y	-0-					76
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	49	1	511	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2039	-0-	-91	-0-	168	1	1871	2	N	-0-					35
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	2	N	-0-					35
06	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	180	1	1984	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	214	1	2289	2	N	-0-					35
08	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	190	1	1967	2	N	-0-					35
09	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	163	1	1705	2	N	-0-					35

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	140	1	1557	2	Y	-0-					19
05	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	147	1	1615	2	Y	-0-					19
06	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	140	1	1547	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	145	1	1548	2	Y	-0-					19
08	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	131	1	1362	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	158	1	1661	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	158	1	1763	2	Y	-0-					12
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	Y	-0-					12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	147	1	1621	2	Y	-0-					12
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	147	1	1570	2	Y	-0-					12
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1766	2	Y	1					13
							1	9									
09	1140	N	724	-0-	-416	-0-	63	1	661	2	Y	-0-					13

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
04	7140	X	6843	-0-	-297	-0-	564	1	6279	2	N	-0-					10
05	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	555	1	6100	2	N	-0-					10
06	6780	X	6098	-0-	-682	-0-	498	1	5492	2	N	98	97	1	1	8	10
							108	9									
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	571	1	6105	2	N	-0-					10
08	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	573	1	5944	2	N	-0-					10
09	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	558	1	5850	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
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	147	1	1636	2	N	-0-					94
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1778	2	N	-0-					94
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	149	1	1644	2	N	-0-					94
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1683	2	N	20					114
							22	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	174	1	1807	2	N	-0-					114
09	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	153	1	1599	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
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	214	1	2386	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	1					3
							1	9									
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	242	1	2668	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	7	265	1	2832	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	3087	X	3080	-0-	-7	-0-	271	1	2809	2	Y	-0-					3
09	2910	X	2675	-0-	-235	-0-	233	1	2442	2	Y	-0-					3

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
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	108	1	1198	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	9					16
							10	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1602	2	Y	4					20
							4	9									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1631	2	Y	20	38	1			2
							22	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	159	1	1647	2	Y	1					3
							1	9									
*09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1976	2	Y	3					6
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	226	1	2515	2	Y	-0-					15
05	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	217	1	2382	2	Y	-0-					15
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	223	1	2456	2	Y	-0-					15
07	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	193	1	2073	2	Y	-0-					15
08	2821	X	2252	-0-	-569	-0-	198	1	2048	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	191	1	2005	2	Y	-0-					3

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1658	-0-	-292	-0-	137	1	1519	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	146	1	1603	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	130	1	1438	2	Y	2					8
							2	9									
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	123	1	1313	2	Y	23	26	1			5
							25	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1444	2	Y	-0-					5
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	127	1	1328	2	Y	2					7
							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
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	135	1	1502	2	Y	-0-					1
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					1
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	149	1	1648	2	Y	-0-					1
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	155	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	149	1	1565	2	Y	-0-					-0-

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	252	1	2804	2	Y	-0-					15
05	3317	X	3250	-0-	-67	-0-	271	1	2979	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3120	-0-	-90	-0-	259	1	2861	2	Y	-0-					15
07	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	269	1	2877	2	Y	-0-					15
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	274	1	2844	2	Y	5	16	1	1	8	3
							6	9									
09	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	252	1	2642	2	Y	-0-					3

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	51	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	140	1	1561	2	Y	20					30
							22	9									
05	1519	N	1356	-0-	-163	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	Y	10	34	1	1	8	5
							11	9									
07	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	137	1	1466	2	Y	-0-					5
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	149	1	1549	2	Y	-0-					5
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	285	1	3169	2	Y	-0-					26
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	287	1	3154	2	Y	-0-					26
06	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	275	1	3034	2	Y	-0-					26
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	293	1	3126	2	Y	-0-					26
08	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	298	1	3086	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	278	1	2917	2	Y	-0-					6

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	668	2	Y	5					8
							6	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	111	1	1221	2	Y	-0-					8
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	66	1	728	2	Y	-0-					8
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					8
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	2	Y	-0-					8
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					8

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	196	1	2150	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	186	1	2045	2	Y	-0-					6
07	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	198	1	2118	2	Y	-0-					6
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	212	1	2193	2	Y	40	38	1			8
							44	9									
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	208	1	2182	2	Y	-0-					8

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	272	1	3021	2	Y	-0-					38
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	278	1	3060	2	Y	-0-					38
06	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	266	1	2931	2	Y	-0-					38
07	3503	X	3263	-0-	-240	-0-	279	1	2984	2	Y	-0-					38
08	3503	X	3260	-0-	-243	-0-	287	1	2973	2	Y	-0-					38
*09	3300	X	2275	-0-	-1025	-0-	199	1	2076	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
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	213	1	2369	2	Y	-0-					3
05	2821	N	2634	-0-	-187	-0-	220	1	2414	2	Y	-0-					3
06	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	211	1	2326	2	Y	35					38
							39	9									
07	2666	N	2455	-0-	-211	-0-	210	1	2245	2	Y	-0-					38
08	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	215	1	2225	2	Y	10	44	1			4
							11	9									
09	2580	N	2217	-0-	-363	-0-	193	1	2024	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	204	1	2270	2	Y	-0-					6
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	187	1	2056	2	Y	1	2	5			5
							1	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	Y	-0-					5
07	2542	X	2179	-0-	-363	-0-	187	1	1992	2	Y	-0-					5
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2850	N	2584	-0-	-266	-0-	225	1	2359	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		70	-0-	70	559	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		26	-0-	26	585	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		8	-0-	8	593	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	604	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	628	N	24	-0-	-604	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					5
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	151	1	1664	2	Y	-0-					5
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	149	1	1649	2	Y	1					6
							1	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	159	1	1704	2	Y	-0-					6
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	161	1	1669	2	Y	-0-					6
09	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	149	1	1562	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1383	2	Y	2					6
							2	9									
05	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	121	1	1324	2	Y	2					8
							2	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	Y	-0-					8
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					8
08	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	120	1	1249	2	Y	-0-					8
09	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	109	1	1138	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4591	-0-	-239	-0-	379	1	4212	2	Y	-0-					26
05	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	381	1	4192	2	Y	-0-					26
06	4710	X	4448	-0-	-262	-0-	370	1	4077	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	396	1	4228	2	Y	-0-					26
08	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	386	1	4005	2	Y	1	20	1	1	8	6
							1	9									
09	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	355	1	3726	2	Y	-0-					6

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	163	1	1809	2	Y	-0-					26
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1818	2	Y	-0-					26
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	156	1	1720	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
07	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	162	1	1733	2	Y	-0-					26
08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	166	1	1724	2	Y	25					51
							28	9									
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	155	1	1630	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	78	1	872	2	Y	-0-					3
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	76	1	838	2	Y	-0-					3
06	930	N	791	-0-	-139	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					3
07	992	N	770	-0-	-222	-0-	66	1	704	2	Y	-0-					3
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	85	1	884	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	68	1	711	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	348	1	3876	2	Y	-0-					15
05	5053	X	3538	-0-	-1515	-0-	296	1	3242	2	Y	-0-					15
06	4890	X	3321	-0-	-1569	-0-	275	1	3046	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2957	-0-	-2096	-0-	253	1	2704	2	Y	-0-					15
08	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	227	1	2349	2	Y	3	3	8			15
							3	9									
09	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	216	1	2260	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	227	1	2519	2	N	-0-					90
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	238	1	2617	2	N	-0-					90
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	N	1	1	8			90
							1	9									
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	248	1	2647	2	N	-0-					90
08	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	246	1	2557	2	N	-0-					90
09	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	214	1	2251	2	N	-0-					90

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	Y	-0-					21
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-					21
06	720	N	464	-0-	-256	-0-	35	1	422	2	Y	6					27
							7	9									
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	57	1	671	2	Y	-0-					27
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	897	2	Y	-0-					27
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					27

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	292	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3828	-0-	-78	-0-	288	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	261	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	3593	-0-	-313	-0-	269	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	260	1	3184	2	N	-0-					-0-
*09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	324	1	3968	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	189	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	179	1	1522	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	180	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	193	1	1667	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	190	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	187	1	1389	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
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	233	1	1953	2	N	-0-			-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	244	1	2078	2	N	-0-			-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-			-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	239	1	2073	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	138	1	1047	2	N	-0-			-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	203	1	1503	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	244	1	3078	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	253	1	3116	2	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	260	1	3216	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	3287	-0-	-247	-0-	248	1	3039	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	234	1	2863	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

04	1860 N	101	-0-	-1759	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	1515	-0-	-645	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

04	4770 X	2217	-0-	-2553	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3805	-0-	-411	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3870	-0-	-720	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3771	-0-	-972	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	1386	-0-	-3357	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	868	-0-	-3002	-0-	868	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

04	960 N	773	-0-	-187	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	810 N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	2513	-0-	-1207	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	2471	-0-	-1129	-0-	2471	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
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

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

04	3240	X	3220	-0-	-20	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-					9
05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	196	1	3105	2	Y	-0-					9
06	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	184	1	2977	2	Y	-0-					9
07	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	200	1	3124	2	Y	-0-					9
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	191	1	3001	2	Y	-0-					9
09	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	172	1	2630	2	Y	-0-					9

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

04	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					102
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	160	1	2536	2	N	-0-					102
06	2580	N	2446	-0-	-134	-0-	143	1	2303	2	N	-0-					102
07	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	156	1	2444	2	N	-0-					102
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					102
*09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	155	1	2372	2	N	-0-					102

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	225	1	3641	2	Y	-0-					76
05	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					76
06	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	227	1	3663	2	Y	-0-					76
07	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	238	1	3711	2	Y	-0-					76
08	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	228	1	3585	2	Y	-0-					76
09	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	228	1	3488	2	Y	-0-					76

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

04	2940	X	2555	-0-	-385	-0-	146	1	2409	2	N	-0-					39
05	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	159	1	2525	2	N	-0-					39
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					39
07	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	154	1	2401	2	N	-0-					39
08	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	137	1	2168	2	N	-0-					39
09	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	149	1	2274	2	N	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2727	-0-	-273	5010	159	1	2568	2	Y	-0-					83
05	3100	N	2809	-0-	-291	4719	167	1	2642	2	Y	-0-					83
06	3000	N	2709	-0-	-291	4428	158	1	2551	2	Y	-0-					83
07	3100	N	2812	-0-	-288	4140	170	1	2642	2	Y	-0-					83
08	3100	N	2672	-0-	-428	3712	160	1	2512	2	Y	-0-					83
*09	3000	N	2537	-0-	-463	3249	155	1	2382	2	Y	-0-					83

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	31	1	4524	2	N	-0-					81
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	35	1	4861	2	N	-0-					81
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	34	1	4591	2	N	-0-					81
07	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	39	1	4828	2	N	-0-					81
08	4898	X	4715	-0-	-183	-0-	2	1	4713	2	N	-0-					81
09	4740	X	3368	-0-	-1372	-0-	31	1	3337	2	N	-0-					81

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	223	1	3598	2	Y	-0-					25
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	205	1	3312	2	Y	-0-					25
06	3870	X	3592	-0-	-278	-0-	209	1	3383	2	Y	-0-					25
07	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	212	1	3329	2	Y	-0-					25
08	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					25
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	193	1	3002	2	Y	-0-					25

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

04	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	157	1	2534	2	Y	-0-					8
05	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	163	1	2578	2	Y	-0-					8
06	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	150	1	2420	2	Y	-0-					8
07	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					8
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	151	1	2381	2	Y	-0-					8
09	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	148	1	2269	2	Y	-0-					8

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

04	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					29
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	99	1	1566	2	Y	-0-					29
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-					29
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	100	1	1552	2	Y	-0-					29
08	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					29
09	1680	N	1259	-0-	-421	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-					29

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

04	3810	X	3707	-0-	-103	-0-	216	1	3491	2	N	-0-					30
05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	223	1	3526	2	N	-0-					30
06	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	197	1	3215	2	N	-0-					30
07	3844	X	3595	-0-	-249	-0-	215	1	3380	2	N	-0-					30
08	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	214	1	3363	2	N	-0-					30
09	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	217	1	3313	2	N	-0-					30

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	85	1	1385	2	Y	-0-					43
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1559	2	Y	-0-					43
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1549	2	Y	-0-					43
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	100	1	1584	2	Y	-0-					43
08	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	93	1	1513	2	Y	-0-					43
09	1650	X	1548	-0-	-102	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-					43

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					53
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-					53
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1773	2	Y	-0-					53
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	119	1	1853	2	Y	-0-					53
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	114	1	1783	2	Y	-0-					53
09	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	102	1	1566	2	Y	-0-					53

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

04	960	N	902	-0-	-58	-0-	6	1	896	2	N	-0-					126
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	7	1	935	2	N	-0-					126
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	7	1	882	2	N	-0-					126
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	2	N	-0-					126
08	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					126
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	6	1	651	2	N	-0-					126

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					18
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	91	1	1479	2	Y	-0-					18
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	98	1	1578	2	Y	-0-					18
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					18
08	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	93	1	1530	2	Y	-0-					18
09	1680	X	1635	-0-	-45	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					18

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	10	1	1436	2	Y	1					6
							1	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	11	1	1562	2	Y	-0-	4	1			2
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	10	1	1338	2	Y	1					3
							1	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	12	1	1500	2	Y	-0-					3
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1	1	1671	2	Y	1					4
							1	9									
09	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	11	1	1249	2	Y	-0-					4

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	25	1	3745	2	Y	1					8
							1	9									
05	4588	X	3907	-0-	-681	-0-	28	1	3879	2	Y	-0-	5	1			3
06	4440	X	3445	-0-	-995	-0-	26	1	3418	2	Y	1					4
							1	9									
07	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	32	1	3995	2	Y	1					5
							1	9									
08	T. A.		3941	-0-	3941	3941	2	1	3939	2	Y	-0-					5
09	T. A.		2806	-0-	2806	6747	25	1	2780	2	Y	1					6
							1	9									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1571	2	Y	-0-					16
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	86	1	1354	2	Y	-0-					16
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	93	1	1508	2	Y	-0-					16
07	1736	N	1168	-0-	-568	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					16
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-					16
09	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	87	1	1335	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
04	2040	N	1512	-0-	-528	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					19
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	124	1	1974	2	Y	-0-					19
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					19
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	-0-					19
08	2108	X	1883	-0-	-225	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					19
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	109	1	1673	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
04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	184	1	2990	2	Y	-0-					20
05	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	155	1	2537	2	Y	-0-					20
06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-					20
07	3286	X	2750	-0-	-536	-0-	164	1	2586	2	Y	-0-					20
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	157	1	2565	2	Y	-0-					20
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	202	1	3107	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
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	191	1	3090	2	Y	-0-					32
05	3503	X	3293	-0-	-210	-0-	195	1	3098	2	Y	-0-					32
06	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	189	1	3043	2	Y	-0-					32
07	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	197	1	3079	2	Y	-0-					32
08	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	192	1	3026	2	Y	-0-					32
09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	191	1	2909	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
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2070	2	Y	-0-					18
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					18
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					18
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					18
08	2263	X	1603	-0-	-660	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-					18
09	2190	X	1538	-0-	-652	-0-	95	1	1443	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
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	33	1	4898	2	N	-0-					69
05	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	36	1	5011	2	N	5					74
							6	9									
06	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	35	1	4631	2	N	-0-					74
07	5270	X	4811	-0-	-459	-0-	38	1	4773	2	N	-0-					74
08	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	2	1	4554	2	N	-0-					74
09	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	32	1	3443	2	N	-0-					74

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
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					85
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	123	1	875	2	Y	-0-					85
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	990	2	Y	-0-					85
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	123	1	843	2	Y	-0-					85
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	1129	2	Y	-0-					85
09	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	114	1	993	2	Y	-0-					85

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					37
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					37
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					37
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					37
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					37
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					37

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5142	-0-	-348	-0-	300	1	4842	2	Y	-0-					40
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	307	1	4871	2	Y	-0-					40
06	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	295	1	4762	2	Y	-0-					40
07	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	315	1	4919	2	Y	-0-					40
08	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	296	1	4644	2	Y	-0-					40
09	5130	X	4943	-0-	-187	-0-	304	1	4639	2	Y	-0-					40

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	2	Y	-0-					4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	-0-					4
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					4
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	3	1	341	2	Y	-0-					4
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					4

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	26	1	3876	2	Y	-0-					5
05	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	28	1	3899	2	Y	-0-					5
06	3840	X	3449	-0-	-391	-0-	26	1	3423	2	Y	-0-					5
07	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	31	1	3828	2	Y	-0-					5
08	4030	X	3877	-0-	-153	-0-	2	1	3875	2	Y	-0-					5
09	3900	X	2927	-0-	-973	-0-	26	1	2901	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	19	1	2764	2	Y	-0-					5
05	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	20	1	2807	2	Y	-0-					5
06	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	20	1	2737	2	Y	-0-					5
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	23	1	2842	2	Y	-0-					5
08	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	1	1	2884	2	Y	-0-					5
09	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	20	1	2159	2	Y	-0-					5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					75
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					75
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					75
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					75
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					75
09	1080	N	926	-0-	-154	-0-	926	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	219	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	231	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	220	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	226	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	229	1	2810	2	N	-0-					-0-
*09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	273	1	3348	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	319	1	4014	2	N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	354	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	325	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	350	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	360	1	4409	2	N	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	330	1	4049	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

04	6330	X	6201	-0-	-129	-0-	456	1	5745	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6355	-0-	-186	-0-	477	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	425	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	454	1	5619	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	464	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5949	-0-	-261	-0-	449	1	5500	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	64	1	537	2	N	-0-			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	N	-0-			-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	62	1	530	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	2	N	-0-			-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	61	1	465	2	N	-0-			-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	56	1	416	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			-0-
07	3875	X	3347	-0-	-528	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-			-0-
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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

04	2550	X	2355	-0-	-195	-0-	251	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	266	1	2265	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	251	1	2146	2	N	-0-			-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	263	1	2277	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	257	1	1943	2	N	-0-			-0-
09	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	257	1	1907	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

04	4410	X	3832	-0-	-578	-0-	408	1	3424	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	401	1	3417	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	420	1	3582	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	436	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	457	1	3455	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	466	1	3462	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	371	1	4669	2	N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	385	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	371	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	381	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	380	1	4658	2	N	-0-					-0-
*09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	353	1	4327	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	200	1	2518	2	N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	183	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	154	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	216	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	214	1	2621	2	N	-0-					-0-
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	205	1	2515	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

04	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	148	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	141	1	1198	2	N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	211	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	202	1	1528	2	N	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	188	1	1392	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	331	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	359	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	336	1	4257	2	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	379	1	4686	2	N	-0-					-0-
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	376	1	4606	2	N	-0-					-0-
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	358	1	4387	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

04	2130	N	1926	-0-	-204	-0-	142	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	139	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	166	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	165	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	184	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	155	1	1894	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

04	3750	X	3350	-0-	-400	-0-	357	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	372	1	3167	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	368	1	3136	2	N	-0-					-0-
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	379	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	384	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	367	1	2727	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	225	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	234	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	215	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	1490	-0-	-1765	-0-	111	1	1379	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1994	-0-	-1261	-0-	150	1	1844	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2458	-0-	-602	-0-	185	1	2273	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2203	-0-	-137	-0-	235	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	242	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	238	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	251	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	250	1	1891	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2010	-0-	-270	-0-	239	1	1771	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	319	1	4018	2	N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	333	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	320	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	326	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	334	1	4093	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4324	-0-	-56	-0-	326	1	3998	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2413	-0-	-287	-0-	257	1	2156	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	259	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	253	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	268	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	252	1	1909	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1938	-0-	-462	-0-	230	1	1708	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	179	1	2252	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	190	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	212	1	2692	2	N	-0-					-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	224	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1636	-0-	-1004	-0-	123	1	1513	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
04	1830	N	1435	-0-	-395	-0-	153	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	158	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1447	-0-	-263	-0-	152	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	140	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	157	1	1191	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	129	1	961	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	145	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	155	1	1322	2	N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	159	1	1199	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	153	1	1136	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	320	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	296	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	287	1	2482	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	258	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2017	-0-	-383	-0-	239	1	1778	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	109	1	913	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	150	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	134	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	128	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	982	-0-	-278	-0-	117	1	865	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	241	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	262	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	241	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	169	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	251	1	1900	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2073	-0-	-237	-0-	246	1	1827	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4475	-0-	1475	1475	329	1	4146	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2999	-0-	-101	1374	225	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2567	-0-	-433	941	188	1	2379	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	3094	-0-	-941	-0-	231	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	276	1	3378	2	N	-0-					-0-
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	274	1	3352	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	138	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	147	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	147	1	1808	2	N	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	710	-0-	-716	-0-	75	1	635	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	134	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	195	1	1475	2	N	-0-					-0-
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	166	1	1230	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3802	-0-	-458	-0-	405	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	416	1	3542	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	383	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3783	-0-	-185	-0-	392	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	391	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	386	1	2863	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3227	-0-	-403	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2652	-0-	-1037	-0-	279	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	344	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	352	1	3043	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	344	1	2600	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	333	1	2471	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	169	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	166	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	187	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	212	1	1838	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	-0-					-0-
*09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	290	1	2150	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2178	-0-	-1152	-0-	160	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	146	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2032	-0-	-1238	-0-	149	1	1883	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	161	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2001	-0-	-510	-0-	151	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1794	-0-	-396	-0-	135	1	1659	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	343	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	273	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	263	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	1925	-0-	-2353	-0-	144	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	490	1	6004	2	N	-0-					-0-
*09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	442	1	5415	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2537	-0-	-463	-0-	270	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	286	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	270	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	273	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	275	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	273	1	2027	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
04	4320	X	3787	-0-	-533	-0-	404	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	419	1	3565	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3878	-0-	-232	-0-	407	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	420	1	3634	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	422	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3406	-0-	-464	-0-	404	1	3002	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
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	142	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	147	1	1254	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	130	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	123	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	113	1	855	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	824	-0-	-406	-0-	98	1	726	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	205	1	1716	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	193	1	1643	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	176	1	1498	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	183	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	187	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	185	1	1371	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
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	294	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	290	1	2479	2	N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	306	1	2649	2	N	-0-					-0-
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	307	1	2321	2	N	-0-					-0-
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	292	1	2168	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
04	8850	X	8486	-0-	-364	-0-	624	1	7862	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8113	-0-	-1032	-0-	609	1	7504	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8446	-0-	-524	-0-	618	1	7828	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	659	1	8151	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8248	-0-	-1021	-0-	622	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	7903	-0-	-587	-0-	596	1	7307	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	406	1	3402	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3881	-0-	-459	-0-	408	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	397	1	3385	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	411	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	407	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	386	1	2863	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
04	5250	X	4613	-0-	-637	-0-	339	1	4274	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4785	-0-	-485	-0-	359	1	4426	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3727	-0-	-1313	-0-	273	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	350	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	361	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4486	-0-	-134	-0-	338	1	4148	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
04	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	350	1	4410	2	N	-0-					-0-
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	436	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	406	1	5138	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	389	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4123	-0-	-1550	-0-	311	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4880	-0-	-610	-0-	368	1	4512	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
04	2160	X	1131	-0-	-1029	-0-	83	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1710	-0-	-522	-0-	128	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	123	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1432	-0-	-800	-0-	107	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	122	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	105	1	1285	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	281	1	3534	2	N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	270	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	240	1	2973	2	N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	-0-					-0-
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	261	1	3195	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

04	4500	X	4461	-0-	-39	-0-	328	1	4133	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	330	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4483	-0-	-347	-0-	328	1	4155	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	336	1	4150	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4533	-0-	-458	-0-	342	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	331	1	4059	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

04	5670	X	5060	-0-	-610	-0-	539	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5364	-0-	-495	-0-	564	1	4800	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	544	1	4641	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	564	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4824	-0-	-694	-0-	563	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	526	1	3907	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

04	4230	X	3801	-0-	-429	-0-	405	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	424	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	403	1	3440	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	414	1	3584	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	421	1	3183	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	446	1	3313	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2019

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3662 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2019

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	64	2	94	9	Y	85	103	1			87
05	403	N	101	-0-	-302	-0-	64	2	37	9	Y	34					121
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	139	2	189	9	Y	172	205	1			88
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	48	2	37	9	Y	34					122
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	43	2	25	9	Y	23					145
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	2	336	9	Y	305	208	1			242

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	926	-0-	-574	-0-	722	2	204	9	N	185	180	1			255
05	1550	X	1018	-0-	-532	-0-	809	2	209	9	N	190	348	1			97
06	720	X	374	-0-	-346	-0-	267	2	107	9	N	97					194
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	714	2	311	9	N	283	171	1			306
08	1023	X	567	-0-	-456	-0-	563	2	4	9	N	4	168	1			142
09	990	X	674	-0-	-316	-0-	674	2			N	-0-					142

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1579	2	284	9	N	258	360	1			179
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	1390	2	189	9	N	172	178	1			173
06	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1059	2	216	9	N	196	179	1			190
07	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	1200	2	178	9	N	162	174	1			178
08	1922	X	1830	-0-	-92	-0-	1687	2	143	9	N	130	177	1			131
*09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1725	2	199	9	N	181	180	1			132

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	819	2	289	9	N	263	177	1			325
05	1643	X	885	-0-	-758	-0-	595	2	290	9	N	264	340	1			249
06	960	X	500	-0-	-460	-0-	229	2	271	9	N	246	184	1			311
07	1147	X	389	-0-	-758	-0-	253	2	136	9	N	124	175	1			260
08	1147	X	391	-0-	-756	-0-	200	2	191	9	N	174	183	1			251
09	1110	X	345	-0-	-765	-0-	160	2	185	9	N	168	177	1			242

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	496	2	345	9	N	314	352	1			106
05	837	X	742	-0-	-95	-0-	402	2	340	9	N	309	177	1			238
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	577	2	233	9	N	212	344	1			106
07	868	X	467	-0-	-401	-0-	226	2	241	9	N	219	181	1			144
08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	503	2	524	9	N	476	346	1			274
09	840	X	516	-0-	-324	-0-	334	2	182	9	N	165	168	1			271

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1733	2	246	9	N	224	362	1			151
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1622	2	222	9	N	202	178	1			175
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2130	2	194	9	N	176	181	1			170
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2242	2	193	9	N	175	181	1			164
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2083	2	177	9	N	161	176	1			149
09	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	1934	2	153	9	N	139	186	1			102

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

04	2675	N	1060	-0-	-1615	-0-	873	3	187	9	Y	170	179	1			288
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	793	3	114	9	Y	104					392
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	670	3	112	9	Y	102	167	1			327
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	667	3	173	9	Y	157	178	1			306
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	Y	305	351	1			24
							336	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	876	1	2222	3	Y	265	210	1			79
							292	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	295	1	2770	3	Y	234	257	1			56
							257	9									
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	268	1	2635	3	Y	173	134	1			95
							190	9									
08	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	269	1	2052	3	Y	180	157	1			118
							198	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					118

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					66
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	259	1	155	3	Y	193	189	1			70
							212	9									
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	288	1	11	3	Y	12					82
							13	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			Y	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1380	-0-	-810	-0-	397	1	983	9	Y	894	960	1			364
05	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	461	1	1291	9	Y	1174	1233	1			305
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	494	1	78	3	Y	1151	1027	1			429
							1266	9									
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	495	1	135	3	Y	1187	1295	1			321
							1306	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	504	1	471	3	Y	1363	1337	1			347
							1499	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					347

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	593	3	473	9	Y	430	285	1			247
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	608	1	626	9	Y	569	722	1			94
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	687	1	112	3	Y	634	544	1			184
							697	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	712	1	174	3	Y	559	533	1			210
							615	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	710	1	253	3	Y	577	554	1			233
							635	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1189	-0-	-1721	-0-	351	1	395	3	Y	403	475	1			290
							443	9									
05	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	1087	1	1289	3	Y	552	434	1			408
							607	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	424	1	2295	3	Y	586	645	1			349
							645	9									
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	433	1	2786	3	Y	805	667	1			487
							886	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	394	1	1702	3	Y	580	597	1			470
							638	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					470

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	364	1	840	3	Y	272	212	1			128
							299	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	115	1	8	3	Y	30					158
							33	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	335	1	1412	3	Y	370	384	1			144
							407	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	363	1	1103	3	Y	281	329	1			96
							309	9									
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	386	1	1215	3	Y	278	284	1			90
							306	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	628	1	878	3	Y	238	370	1			137
							262	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	661	1	1148	3	Y	352	195	1			294
							387	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	656	1	691	3	Y	257	376	1			175
							283	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	680	1	1263	3	Y	319	376	1			118
							351	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	698	1	1272	3	Y	321	197	1			242
							353	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	180	1	966	3	Y	255	246	1			285
							281	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	28	3	Y	32					317
							35	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	327	1	1600	3	Y	444	574	1			187
							488	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	323	1	656	3	Y	212	106	1			293
							233	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	682	3	Y	24	190	1			127
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	398	1	1520	3	Y	177	475	1			-0-
							195	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	426	1	1716	3	Y	233	199	1			34
							256	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	368	1	1471	3	Y	284	317	1			1
							312	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1192	3	Y	512	411	1			102
							563	9									
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	413	1	1681	3	Y	516	488	1			130
							568	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	570	-0-	-480	-0-	474	1	96	9	Y	87	179	1			101
05	1395	X	650	-0-	-745	-0-	551	1	99	9	Y	90					191
06	1350	X	890	-0-	-460	-0-	554	1	238	3	Y	89	178	1			102
							98	9									
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	516	1	251	3	Y	108	2	1			208
							119	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	511	1	166	3	Y	93	166	1			135
							102	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	458	3	Y	5	5	1			128
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	362 1	1 9	156	3	Y	1	1	1			128
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	347 1	1 9	167	3	Y	1	1	1			128
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	361 2	1 9	232	3	Y	2	2	1			128
08	T. A.		271	-0-	271	271	9 3	1 9	259	3	Y	3	3	1			128
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	271					Y	NO RPT					128

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	363 240	1 9	576	3	Y	218	382	1			84
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	379 272	1 9	589	3	Y	247	191	1			140
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	349 262	1 9	589	3	Y	238	198	1			180
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	364 230	1 9	608	3	Y	209	194	1			195
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	364 245	1 9	619	3	Y	223	201	1			217
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

04	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	60 738	1 9	1424	3	N	671	719	1			169
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	69 960	1 9	1829	3	N	873	916	1			126
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	67 869	1 9	1756	3	N	790	800	1			116
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	82 816	1 9	2143	3	N	742	693	1			165
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	82 515	1 9	2102	3	N	468	510	1			123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2474	-0-	-406	-0-	418	1	1588	3	Y	425	486	1			187
							468	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	1144	1	1605	3	Y	372	293	1			266
							409	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	435	1	2311	3	Y	378	416	1			228
							416	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	431	1	2221	3	Y	321	316	1			233
							353	9									
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	415	1	1731	3	Y	413	361	1			285
							454	9									
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					285

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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	97	1	146	3	Y	49	186	1			291
							54	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	108	1	158	3	Y	26	1	1			316
							29	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					316
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	52	1	22	3	Y	37					353
							41	9									
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	43	1	1			395
							47	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					395

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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	N	87	61	1			66
							96	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	N	90	80	1			76
							99	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	4	4	1			76
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
04	5190	X	3359	-0-	-1831	-0-	543	1	2255	3	Y	510	346	1			339
							561	9									
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	657	1	2272	3	Y	545	483	1			401
							600	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	514	1	2096	3	Y	443	397	1			447
							487	9									
07	2666	X	1367	-0-	-1299	-0-	505	1	553	3	Y	281	367	1			361
							309	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	577	1	2720	3	Y	506	585	1			282
							557	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					282

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	2610	X	1219	-0-	-1391	-0-	452	1	444	3	Y	294	291	1			143
							323	9									
05	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	530	1	569	3	Y	335	291	1			187
							369	9									
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	420	1	894	3	Y	302	268	1			221
							332	9									
07	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	470	1	576	3	Y	43	248	1			16
							47	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	484	1	951	3	Y	228	178	1			66
							251	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1216	3	Y	136	204	1			253
							150	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1232	3	Y	110	200	1			163
							121	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	3	Y	124	10	1			277
							136	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	3	Y	107	189	1			195
							118	9									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	3	Y	94	200	1			89
							103	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	367	1	1277	3	Y	488	380	1			323
							537	9									
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	396	1	1706	3	Y	580	702	1			201
							638	9									
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	378	1	1394	3	Y	515	365	1			351
							567	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	440	1	2797	3	Y	490	558	1			283
							539	9									
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	420	1	2506	3	Y	581	577	1			287
							639	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

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
04	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	371	1	1448	3	Y	557	551	1			217
							613	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	631	1	1675	3	Y	543	572	1			188
							597	9									
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	425	1	1800	3	Y	566	511	1			243
							623	9									
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	474	1	1680	3	Y	468	560	1			151
							515	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	374	1	1774	3	Y	408	510	1			49
							449	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	3120	X	2648	-0-	-472	-0-	412	1	1930	3	Y	278	339	1			49
							306	9									
05	3224	X	286	-0-	-2938	-0-	121	1	135	3	Y	27	1	1			75
							30	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	448	1	2869	3	Y	423	441	1			57
							465	9									
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	431	1	1200	3	Y	324	96	1			285
							356	9									
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	462	1	1943	3	Y	366	385	1			266
							403	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					266

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	312	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		569	-0-	569	569	17	1	541	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	569					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	529	1	3026	3	Y	482	478	1			117
							530	9									
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	678	1	9461	3	Y	599	531	1			185
							659	9									
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	552	1	3630	3	Y	553	493	1			245
							608	9									
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	584	1	3794	3	Y	833	859	1			219
							916	9									
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	586	1	3757	3	Y	783	613	1			389
							861	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					389

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

04	3660	X	3028	-0-	-632	-0-	447	1	2031	3	Y	500	401	1			192
							550	9									
05	3782	X	2892	-0-	-890	-0-	464	1	1860	3	Y	516	578	1			130
							568	9									
06	3660	X	2166	-0-	-1494	-0-	430	1	1726	3	Y	9	19	1			120
							10	9									
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	446	1	1713	3	Y	823	748	1			195
							905	9									
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	445	1	1689	3	Y	588	573	1			210
							647	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					210

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	456 332	1 9	2688	3	Y	302	339	1			33
05	3720	X	404	-0-	-3316	-0-	137 32	1 9	235	3	Y	29	2	1			60
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	463 402	1 9	3300	3	Y	365	417	1			8
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	500 449	1 9	3074	3	Y	408	243	1			173
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	513 190	1 9	2864	3	Y	173	241	1			105
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					105

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	2867	-0-	-1123	-0-	559 538	1 9	1770	3	Y	489	554	1			193
05	2697	X	2096	-0-	-601	-0-	302 290	1 9	1504	3	Y	264	200	1			257
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	510 745	1 9	2420	3	Y	677	739	1			195
07	4123	X	2635	-0-	-1488	-0-	528 605	1 9	1502	3	Y	550	555	1			190
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	531 656	1 9	1676	3	Y	596	564	1			222
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					222

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
04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	78 53	1 9	460	3	Y	48	4	1			340
05	527	X	64	-0-	-463	-0-	56	1	8	9	Y	7					347
06	914	X	914	-0-	-0-	-0-	62 47	1 9	805	3	Y	43	183	1			207
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	89 55	1 9	1055	3	Y	50	6	1			251
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71 36	1 9	641	3	Y	33	6	1			278
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					278

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	414 249	1 9	2019	3	Y	226	255	1			177
05	3255	X	247	-0-	-3008	-0-	121 24	1 9	102	3	Y	22	1	1			198
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	445 361	1 9	3932	3	Y	328	375	1			151
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	435 338	1 9	1950	3	Y	307	342	1			116
08	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	464 141	1 9	1802	3	Y	128	167	1			77
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					77

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	13467	-0-	-1923	-0-	455	1	12466	3	Y	496	725	1			113
							546	9									
05	15872	X	13910	-0-	-1962	-0-	531	1	12850	3	Y	481	498	1			96
							529	9									
06	15360	X	12990	-0-	-2370	-0-	406	1	12076	3	Y	462	300	1			258
							508	9									
07	15190	X	12628	-0-	-2562	-0-	420	1	11745	3	Y	421	470	1			209
							463	9									
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	437	1	12322	3	Y	491	528	1			172
							540	9									
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					172

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	126	201	1			230
							139	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	3	Y	222	202	1			250
							244	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	161	193	1			218
							177	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	3	Y	128	195	1			151
							141	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	3	Y	143	18	1			276
							157	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					276

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	511	1	2165	3	Y	1108	1128	1			227
							1219	9									
05	3162	X	1165	-0-	-1997	-0-	335	1	478	3	Y	320	365	1			182
							352	9									
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	552	1	2309	3	Y	1230	1114	1			298
							1353	9									
07	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	589	1	1794	3	Y	957	912	1			343
							1053	9									
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	575	1	2034	3	Y	1014	924	1			433
							1115	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					433

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	286	1	6409	3	Y	1436	1421	1			95
							1580	9									
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	509	1	6475	3	Y	1299	1366	1			28
							1429	9									
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	338	1	5891	3	Y	1156	1046	1			138
							1272	9									
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	403	1	6924	3	Y	1298	1132	1			304
							1428	9									
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	307	1	6192	3	Y	824	1028	1			100
							906	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	133	180	1			184
							146	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	594	3	Y	141	186	1			139
							155	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	123	4	1			258
							135	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	160	187	1			231
							176	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	632	3	Y	126	184	1			173
							139	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5844	-0-	-996	-0-	218	1	5111	3	Y	468	426	1			273
							515	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	251	1	5285	3	Y	466	599	1			140
							513	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	202	1	5095	3	Y	458	408	1			190
							504	9									
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	221	1	5280	3	Y	468	410	1			248
							515	9									
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	213	1	5104	3	Y	448	427	1			269
							493	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					269

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	145	1	5055	3	Y	186	56	1			254
							205	9									
05	5518	X	4769	-0-	-749	-0-	360	1	4352	3	Y	52	37	1			269
							57	9									
06	5640	X	4843	-0-	-797	-0-	139	1	4495	3	Y	190	394	1			65
							209	9									
07	5828	X	5367	-0-	-461	-0-	151	1	5004	3	Y	193	36	1			222
							212	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	154	1	4866	3	Y	161	236	1			147
							177	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					147

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	242	1	6632	3	Y	71	31	1			147
							78	9									
05	6882	X	533	-0-	-6349	-0-	21	1	510	3	Y	2	2	1			147
							2	9									
06	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	353	1	10521	3	Y	60	35	1			172
							66	9									
07	9548	X	7555	-0-	-1993	-0-	258	1	7233	3	Y	58	23	1			207
							64	9									
08	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	244	1	6892	3	Y	58	215	1			50
							64	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					50

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	267 172	1 9	106	3	Y	156	185	1			272
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	207 243	1 9	361	3	Y	221	189	1			304
*05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	200 367	1 9	751	3	Y	334	367	1			271
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	180 275	1 9	601	3	Y	250	172	1			349
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136 164	1 9	486	3	Y	149	182	1			316
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	130 168	1 9	465	3	Y	153	182	1			287
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68 310	1 9	1591	3	Y	282	596	1			156
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	53 87	1 9	1393	3	Y	79	21	1			214
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	73 671	1 9	1911	3	Y	610	528	1			296
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	70 472	1 9	1827	3	Y	429	384	1			341
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	72 446	1 9	1855	3	Y	405	572	1			174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					174

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4415	-0-	-1015	-0-	416 254	1 9	3745	3	Y	231	42	1			298
05	5456	X	1874	-0-	-3582	-0-	113 79	1 9	1682	3	Y	72	199	1			171
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	555 306	1 9	4868	3	Y	278	217	1			232
07	5735	X	3457	-0-	-2278	-0-	581 168	1 9	2708	3	Y	153	191	1			194
08	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	446 188	1 9	2822	3	Y	171	211	1			154
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					154

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	380 274	1 9	1040	3	Y	249	169	1			81
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	404 408	1 9	1175	3	Y	371	315	1			137
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	315 227	1 9	926	3	Y	206	241	1			102
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	344 86	1 9	1327	3	Y	78	31	1			149
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	387 207	1 9	958	3	Y	188	267	1			70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	969	-0-	-681	-0-	362 176	1 9	431	3	Y	160	192	1			230
05	1705	X	1006	-0-	-699	-0-	360 172	1 9	474	3	Y	156	192	1			194
06	1200	X	940	-0-	-260	-0-	359 157	1 9	424	3	Y	143	6	1			331
07	1116	X	998	-0-	-118	-0-	372 165	1 9	461	3	Y	150	189	1			292
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	360 149	1 9	452	3	Y	135	191	1			236
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

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
04	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	446 388	1 9	1645	3	Y	353	446	1			74
05	1860	X	254	-0-	-1606	-0-	121 36	1 9	97	3	Y	33	1	1			106
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	467 525	1 9	3037	3	Y	477	495	1			88
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	467 507	1 9	1758	3	Y	461	427	1			122
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	505 436	1 9	1845	3	Y	396	394	1			124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	211 1	1 9	114	3	N	1	1	1			77
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	190 1	1 9	132	3	N	1	1	1			77
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	195 21	1 9	128	3	N	19	56	1			40
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	64	3	N	1	1	1			40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	279 129	1 9	1090	3	Y	117	190	1			168
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	261 128	1 9	1052	3	Y	116	183	1			101
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	235 72	1 9	559	3	Y	65	6	1			160
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	263 125	1 9	997	3	Y	114	192	1			82
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	234 110	1 9	813	3	Y	100	13	1			169
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	391	1	91	9	Y	83					196
05	961	X	740	-0-	-221	-0-	443	1	176	3	Y	110	175	1			131
							121	9									
06	930	X	642	-0-	-288	-0-	432	1	102	3	Y	98	1	1			228
							108	9									
07	837	X	538	-0-	-299	-0-	413	1	48	3	Y	70	167	1			131
							77	9									
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	413	1	89	3	Y	89	1	1			219
							98	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	420	1	2266	3	Y	255	196	1			222
							281	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	606	1	3418	3	Y	255	378	1			99
							281	9									
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	523	1	2498	3	Y	211	194	1			116
							232	9									
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	548	1	4116	3	Y	179	202	1			93
							197	9									
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	526	1	3905	3	Y	188	26	1			255
							207	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					255

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	506	1	569	3	Y	141	6	1			367
							155	9									
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	500	1	801	3	Y	147	368	1			146
							162	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	420	1	774	3	Y	144	6	1			284
							158	9									
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	520	1	856	3	Y	163	187	1			260
							179	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	545	1	705	3	Y	160	190	1			230
							176	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	541	1	2039	3	Y	262	216	1			461
							288	9									
05	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	600	1	1919	3	Y	248	203	1			506
							273	9									
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	536	1	1978	3	Y	195	381	1			320
							215	9									
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	366	1	2082	3	Y	156	19	1			457
							172	9									
08	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	508	1	1609	3	Y	144	197	1			404
							158	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					404

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	66	1	53	9	N	48					338
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	N	22					360
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	121	1	232	9	N	211	184	1			387
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	132	1	128	9	N	116	183	1			320
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	33	1	48	9	N	44					364
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					364

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	89	1	78	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	86	1	46	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	90	1	41	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	114	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	101	1	33	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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	480	1	398	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	481	1	421	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	586	1	312	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	765	1	344	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	668	1	263	2	N	-0-					-0-
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	626	1	204	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
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	132	1	60	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	143	1	47	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
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	110	1	91	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	115	1	101	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	145	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	133	1	59	2	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	173	1	68	2	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	144	1	46	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	2					160
							2	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					160
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	8	1	46	2	N	-0-					160
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	47	2	N	4					164
							4	9									
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	3					167
							3	9									
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	2					169
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	165	1	1053	2	N	2					177
							2	9									
05	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	172	1	1028	2	N	-0-					177
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	190	1	1121	2	N	2					179
							2	9									
07	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	195	1	901	2	N	3					182
							3	9									
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	143	1	953	2	N	3					185
							3	9									
09	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	204	1	973	2	N	5					190
							6	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

04	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	2	N	-0-					87
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					87
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	N	-0-					87
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-					87
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	N	-0-					87
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	#	13424	-0-	-3376	-0-	50 116	1 9	13258	2	N	105	82	1			118
05	17360	#	15994	-0-	-1366	-0-	62 70	1 9	15862	2	N	64	163	1			19
06	15960	#	14842	-0-	-1118	-0-	58 114	1 9	14670	2	N	104	81	1			42
07	16492	#	15216	-0-	-1276	-0-	58 103	1 9	15055	2	N	94	86	1			50
08	16492	#	14591	-0-	-1901	-0-	62 161	1 9	14368	2	N	146	166	1			30
09	15480	#	15416	-0-	-64	-0-	60 106	1 9	15250	2	N	96					126

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	56					124
05	589	N	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					124
06	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	2			N	-0-					124
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					124
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					124
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	3	12	9	N	11					173
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2039	3	6	9	N	5					178
06	2400	N	2214	-0-	-186	-0-	2208	3	6	9	N	5					183
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	3	8	9	N	7					190
*08	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1328	3	6	9	N	5					195
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2570	3	2	9	N	2	169	1			28

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					57
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	80	2	29	9	N	26					83
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	2	11	9	N	10	49	1			44
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					44
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	3	7	9	N	6					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	276	1	1161	2	Y	215					215
							237	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	403	1	1472	2	Y	10	188	1			37
							11	9									
06	1980	N	1208	-0-	-772	-0-	254	1	953	2	Y	1					38
							1	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	385	1	1489	2	Y	-0-					38
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	350	1	1331	2	Y	-0-					38
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	301	1	1218	2	Y	-0-					38

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					53
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					113
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					113
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					113
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					113
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

04	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					43
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					43
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					43
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					43
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					43

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

04	9330	X	5449	-0-	-3881	-0-	5390	3	59	9	N	54	94	1			16
05	9641	X	5534	-0-	-4107	-0-	5313	3	221	9	N	201	163	1			54
06	9330	X	9037	-0-	-293	-0-	8786	3	251	9	N	228	215	1			67
07	9641	X	7603	-0-	-2038	-0-	7446	3	157	9	N	143	176	1			34
08	8060	X	3023	-0-	-5037	-0-	2980	3	43	9	N	39	68	1			5
09	9030	X	5086	-0-	-3944	-0-	5086	3			N	-0-					5

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

04	3000	N	3760	-0-	760	903	3571	3	189	9	N	172	181	1			48
05	3100	N	2707	-0-	-393	510	2525	3	182	9	N	165	167	1			46
06	3610	X	3100	-0-	-510	-0-	2878	3	222	9	N	202	198	1			50
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3033	3	328	9	N	298	286	1			62
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2754	3	160	9	N	145	165	1			42
*09	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1680	3	139	9	N	126	130	1			38

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

04	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					6
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					6
06	1710	N	523	-0-	-1187	-0-	523	3			N	-0-					6
07	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					6
08	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	3			N	-0-					6
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					6

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	310	N	20	-0-	-290	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	109	3	4	9	N	4	3	1			1
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	860	3	44	9	N	40	29	1			12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1492	3	10	9	N	9	6	1			3
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1710	3	131	9	N	119	67	1			55
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1426	3	376	9	N	342	231	1			166
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1629	3	64	9	N	58	190	1			34
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1595	3	73	9	N	66	80	1			20
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1357	3	83	9	N	75	70	1			25

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	964	-0-	-176	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5	4	1			1
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	655	3	36	9	N	33	24	1			10
07	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	3			N	-0-					10
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					10
09	690	N	121	-0-	-569	-0-	121	3			N	-0-					10

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
04	1020	N	595	-0-	-425	-0-	595	3			N	-0-					6
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416	3	37	9	N	34	29	1			11
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	3	33	9	N	30	32	1			9
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					9
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	602	3	48	9	N	44	46	1			7
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1570	3	66	9	N	60	50	1			17

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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20	14	1			6
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	N	39	36	1			9
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	3	10	9	N	9	17	1			1
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					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
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4309	3	7	9	N	6	14	1			2
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-	2	1			-0-
06	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4461	3	52	9	N	47	33	1			14
07	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	4001	3	47	9	N	43	47	1			10
08	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4316	3	4	9	N	4	14	1			-0-
09	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	4351	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 #: 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
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1180	3	173	9	N	157	126	1			46
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1332	3	230	9	N	209	199	1			56
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	92	1			15
07	992	N	703	-0-	-289	-0-	628	3	75	9	N	68	67	1			16
08	992	N	435	-0-	-557	-0-	392	3	43	9	N	39	50	1			5
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	N	10	12	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	961	N	31	-0-	-930	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	744	N	19	-0-	-725	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1753	3	173	9	N	157	137	1			46
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1632	3	237	9	N	215	203	1			58
06	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	1401	3	72	9	N	65	104	1			19
07	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1542	3	155	9	N	141	127	1			33
08	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1471	3	101	9	N	92	113	1			12
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2146	3	61	9	N	55	51	1			16

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

04	1860	X	1418	-0-	-442	-0-	1385	3	33	9	N	30	24	1			9
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1942	3	40	9	N	36	35	1			10
06	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	1750	3	15	9	N	14	20	1			4
07	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1093	3	190	9	N	173	136	1			41
08	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	880	3	187	9	N	170	189	1			22
09	1920	X	993	-0-	-927	-0-	912	3	81	9	N	74	75	1			21

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5217	3	111	9	N	101	111	1			28
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5597	3	245	9	N	223	189	1			62
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4898	3	145	9	N	132	162	1			32
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5813	3	149	9	N	135	139	1			28
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5945	3	190	9	N	173	151	1			50
*09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6223	3	100	9	N	91	114	1			27

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2836	3	7	9	N	6	10	1			10
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					10
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					19
07	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2658	3	2	9	N	2	2	1			19
08	3348	X	3013	-0-	-335	-0-	3013	3			N	-0-					19
09	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3142	3			N	-0-					19

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

04	2010	X	482	-0-	-1528	-0-	390	3	92	9	N	84	60	1			25
05	837	X	146	-0-	-691	-0-	129	3	17	9	N	15	36	1			4
06	810	X	55	-0-	-755	-0-	23	3	32	9	N	29	25	1			8
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	450	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	32	3	74	9	N	67	59	1			8
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	325	3	121	9	N	110	87	1			31

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	40	-0-	-710	-0-	38	3	2	9	N	2	11	1			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	600	N	196	-0-	-404	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2154	3	70	9	N	64	73	1			18
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2370	3	50	9	N	45	50	1			13
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2345	3	69	9	N	63	60	1			16
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1966	3	48	9	N	44	51	1			9
08	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1554	3	35	9	N	32	32	1			9
09	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1499	3	22	9	N	20	23	1			6

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5870	3	44	9	N	40	31	1			63
05	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	5880	3	13	9	N	12					75
06	6000	X	5100	-0-	-900	-0-	5088	3	12	9	N	11					86
07	6200	X	5152	-0-	-1048	-0-	5152	3			N	-0-	86	1			-0-
08	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5422	3	31	9	N	28					28
09	5910	X	5763	-0-	-147	-0-	5728	3	35	9	N	32					60

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	882	-0-	-358	-0-	863	3	19	9	N	17	13	1			4
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	672	3	34	9	N	31	26	1			9
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	548	3	19	9	N	17	22	1			4
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	3			N	-0-					4
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1278	3	120	9	N	109	92	1			32
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1447	3	73	9	N	66	80	1			18
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	3	34	9	N	31	40	1			9
07	1457	N	750	-0-	-707	-0-	681	3	69	9	N	63	57	1			15
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2148	3	43	9	N	39	49	1			5
09	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1220	3	12	9	N	11	13	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

04	3540	X	1762	-0-	-1778	-0-	1753	3	9	9	N	8	11	1			2
05	3410	X	1576	-0-	-1834	-0-	1576	3			N	-0-					2
06	2430	X	758	-0-	-1672	-0-	752	3	6	9	N	5	5	1			2
07	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	1950	3	9	9	N	8	8	1			2
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					2
09	1770	X	1281	-0-	-489	-0-	1281	3			N	-0-					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			N	-0-					1
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
06	540	N	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-					1
07	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	3			N	-0-					1
08	930	N	461	-0-	-469	-0-	461	3			N	-0-					1
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2091	-0-	-939	-0-	1902	3	189	9	N	172	146	1			48
05	3131	X	2136	-0-	-995	-0-	1987	3	149	9	N	135	145	1			38
06	3030	X	864	-0-	-2166	-0-	863	3	1	9	N	1	39	1			-0-
07	2170	X	741	-0-	-1429	-0-	695	3	46	9	N	42	33	1			9
08	2170	X	1168	-0-	-1002	-0-	1164	3	4	9	N	4	12	1			1
*09	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2233	3	41	9	N	37	27	1			11

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17151	3	256	9	N	233	345	1			73
05	30165	X	30165	-0-	-0-	-0-	29957	3	208	9	N	189	174	1			88
06	35368	X	35368	-0-	-0-	-0-	35359	3	9	9	N	8	92	1			4
07	34092	X	34092	-0-	-0-	-0-	33974	3	118	9	N	107	48	1			63
08	31091	X	31091	-0-	-0-	-0-	30995	3	96	9	N	87	123	1			27
*09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	19868	3	274	9	N	249	194	1			82

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13039	3	1	9	N	1	35	1			1
05	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12187	3	75	9	N	68	33	1			36
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11750	3	101	9	N	92	91	1			37
07	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11448	3	77	9	N	70	76	1			31
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11020	3	86	9	N	78	88	1			21
*09	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12374	3	97	9	N	88	72	1			37

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-			63
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			63
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			63
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2466	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	3	3	1	1	8	-0-
							3	9									
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	98	1	1279	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

04	1980	N	12	-0-	-1968	-0-	12	2			N	-0-					140
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					140
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					140
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	953	2	74	9	N	67					207
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3	175	1			35

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					94
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		1113	-0-	1113	1113	1113	2			N	-0-					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1113					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1498	2	25	9	N	23			103
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10			127
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2			129
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			129
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			398
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			398
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			398
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			398

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2			114
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			114
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			114
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5			119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			119
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			119
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			119
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		259	-0-	259	681	259	2			N	-0-					6
05	14B2 EXT		911	-0-	911	1592	769	2	142	9	N	129	121	1			14
06	14B2 EXT		221	-0-	221	1813	197	2	24	9	N	22					36
07	14B2 EXT		117	-0-	117	1930	105	2	12	9	N	11					47
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1930					N	NO RPT					47
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1930					N	NO RPT					47

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					96
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					96
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					96
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

04	3000	N	3957	-0-	957	957	3904	2	53	9	N	48					98
05	4832	X	3875	-0-	-957	-0-	3817	2	58	9	N	53					151
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					151
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3664	2	58	9	N	53	187	1			17
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					17

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

04	991	N	-0-	-0-	-991	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					124
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					210
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					213
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	N	6					219
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					17
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					17
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					73
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	N	13					73
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	784	2	42	9	N	38					111
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					127
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	786	2	15	9	N	14					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					197
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					197
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					207
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	558	2	22	9	N	20	183	1			44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					141
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					274
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1026	2	142	9	N	129	177	1			14
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1441	2	200	9	N	182	190	1			6
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1725	2	219	9	N	199	187	1			18
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1233	2	177	9	N	161	166	1			13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	924	2	58	9	N	53					334
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1285	2	98	9	N	89	180	1			243
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1644	2	72	9	N	65	175	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1730	2	31	9	N	28					51
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3070	2	129	9	N	117					168
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2781	2	89	9	N	81					249
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1880	2	73	9	N	66	176	1			139
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					139

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	12					148
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	14					162
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1449	2	54	9	N	49					211
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1336	2	33	9	N	30	188	1			53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25					297
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1868	2	54	9	N	49					346
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1800	2	41	9	N	37					383
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1623	2	36	9	N	33	187	1			229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	151	2	47	9	N	43					376
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					376
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					376
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	866	2	51	9	N	46					422
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					422

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

04	1470	X	800	-0-	-670	-0-	757	2	43	9	N	39					41
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	855	2	37	9	N	34					75
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1254	2	46	9	N	42					117
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	N	35					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5900 - 5990

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					41
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					41
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					41
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					45
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7					52
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					52

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					20
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	441	2	3	9	Y	3					23
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					23
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	Y	3					26
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					26

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	N	11					40
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	85	2	54	9	N	49					89
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	29	2	48	9	N	44					133
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	120	2	89	9	N	81	173	1			41
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	84	2	3	9	N	3					44
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

04	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-					41
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					41
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					41
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					41

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	N	-0-					55
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	156	2	N	-0-					55
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					55
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	167	2	N	6					61
							7	9									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	132	2	N	4					65
							4	9									
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	4	1	74	2	N	-0-					65

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2091	2	N	37					137
							41	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	135	1	2312	2	N	28					165
							31	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1825	2	N	20					185
							22	9									
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	N	22					207
							24	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1556	2	N	16	166	1			57
							18	9									
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	118	1	2023	2	N	25					82
							28	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
04	1170	N	876	-0-	-294	-0-	46	1	789	2	N	37					192
							41	9									
05	1147	N	678	-0-	-469	-0-	36	1	617	2	N	23	188	1			27
							25	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	43					70
							47	9									
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	N	24					94
							26	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	641	2	N	30					124
							33	9									
09	960	N	826	-0-	-134	-0-	43	1	743	2	N	36					160
							40	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	31	1	532	2	N	22					94
							24	9									
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	21	1	363	2	N	18					112
							20	9									
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	20					132
							22	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31	1	527	2	N	22					154
							24	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	21					175
							23	9									
09	1200	N	529	-0-	-671	-0-	28	1	488	2	N	12	134	1			53
							13	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	78	2	N	7					82
							8	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	13					95
							14	9									
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	74	1			21
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	53	2	N	9					30
							10	9									
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	28	2	N	3					33
							3	9									
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	12					45
							13	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
04	2100	N	1781	-0-	-319	-0-	94	1	1612	2	N	68	184	1			266
							75	9									
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	85	1	1467	2	N	46	188	1			124
							51	9									
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	78	1	1340	2	N	40	97	1			67
							44	9									
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	86	1	1485	2	N	38					105
							42	9									
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	77	1	1327	2	N	39					144
							43	9									
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	N	41					185
							45	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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	5					87
							6	9									
05	310	N	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	N	-0-					87
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	2					89
							2	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-	59	1			30
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					30
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					100
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					100
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	64	1			36
07	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	2	N	-0-					36
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					36
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					36

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	515	-0-	-385	-0-	27	1	469	2	N	17					50
							19	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	33					83
							36	9									
06	900	N	608	-0-	-292	-0-	33	1	571	2	N	4					87
							4	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	N	3					90
							3	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	N	32					122
							35	9									
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	25	1	436	2	N	12					134
							13	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	695	-0-	-445	-0-	38	1	657	2	N	-0-					162
05	1085	N	696	-0-	-389	-0-	38	1	658	2	N	-0-					162
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-					162
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	N	-0-	105	1			57
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-					57
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	36	1	624	2	N	-0-					57

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3416	2	73	9	N	66					78
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3598	2	48	9	N	44					122
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3486	2	33	9	N	30					152
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3532	2	23	9	N	21					173
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					173
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					173

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			138
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					138
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	2			N	-0-					138
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					138
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					138
09	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

04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					134
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					134
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			134
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					134
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					46
05	1302	X	1072	-0-	-230	-0-	1028	2	44	9	Y	40					86
06	1260	X	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			Y	-0-					86
07	1550	X	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					86
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					86
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					86

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

04	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2550	2	103	9	N	94					193
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2635	2	39	9	N	35					228
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2550	2	89	9	N	81	177	1			132
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2635	2	92	9	N	84					216
08	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2633	2	25	9	N	23	185	1			54
09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2550	2	89	9	N	81					135

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10898 - 11044

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5366	2	17	9	N	15	176	1	1	8	30
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6051	2	17	9	N	15	3	8			42
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4158	2	6	9	N	5	2	8			45
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5335	2	8	9	N	7					52
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4576	2	6	9	N	5					57
*09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6843	2	20	9	N	18	13	8			62

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					23
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					23
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	502	2	41	9	N	37					60
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					60
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					60

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	897	-0-	-333	-0-	897	2			N	-0-					128
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					128
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					128
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15	120	1			23
08	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768	2			N	-0-					23
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					23

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
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					44
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					44
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					44
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	862	2	78	9	N	71	100	1			15
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					15
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					15

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	2			N	-0-					95
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					95
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					95
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1006	2	80	9	N	73	143	1			25
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					25
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					25

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					63
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					63
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					63
08	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					63
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					63

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					13
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1367	2	37	9	N	34					48
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					48
07	1209	N	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					48
08	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-					48
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					48

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1264	-0-	-986	-0-	1260	2	4	9	N	4					77
05	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	2071	2	6	9	N	5					82
06	3630	X	552	-0-	-3078	-0-	552	2			N	-0-					82
07	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	522	2			N	-0-					82
08	3751	X	522	-0-	-3229	-0-	523	2			N	-0-					82
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					82

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	234	-0-	-1446	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1251	2	196	9	N	178	178	1			-0-
06	930	N	327	-0-	-603	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	2	14	9	N	13					13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					13

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					25
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					25
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					25
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					25
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					65
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					65
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	480	2	39	9	N	35					100
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					100
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					100
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					100

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	180	2	77	9	N	70					70
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					70

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					12
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					12
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					12
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					12
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					12
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					12

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					32
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					32
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			N	-0-					32
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					32
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					32
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					32

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

04	780	N	439	-0-	-341	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	900	N	330	-0-	-570	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1	1	8			76
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	1776	2			N	-0-					76
06	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	8			76
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					76
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1745	2	196	9	N	178	178	1			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
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
04	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			N	-0-					76
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					76
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					76
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					76
09	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
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					18
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					18
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					18
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					18
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					18
09	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2			N	-0-					18

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
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					32
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	970	2	1	9	N	1	1	8			32
06	1080	N	927	-0-	-153	-0-	924	2	3	9	N	3					35
07	1054	N	909	-0-	-145	-0-	901	2	8	9	N	7					42
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	883	2	6	9	N	5					47
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	844	2	7	9	N	6					53

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
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1					260
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	2	4	9	N	4					264
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1					265
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1					266
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					266
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1					267

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1433	3	39	9	N	35	181	1			92
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	3	31	9	N	28					120
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3326	3	86	9	N	78					198
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2812	3	63	9	N	57	174	1			81
08	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1778	3	75	9	N	68					149
09	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	2430	3	100	9	N	91	181	1			59

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					232
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
09	0	N	-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
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	15 2	1 9	91	2	N	2					35
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					35
06	720	N	93	-0-	-627	-0-	7	1	86	2	N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	119 40	1 9	884	2	N	36					71
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	314	2	N	2					73

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	217 4	1 9	1567	2	N	4					65
05	1922	N	1407	-0-	-515	-0-	137 3	1 9	1267	2	N	3					68
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64 14	1 9	960	2	N	13					81
07	1860	N	966	-0-	-894	-0-	136 4	1 9	826	2	N	4					85
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175 20	1 9	1292	2	N	18					103
09	1050	N	867	-0-	-183	-0-	74	1	793	2	N	-0-					103

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
04	2820	X	1612	-0-	-1208	-0-	194 13	1 9	1405	2	N	12					183
05	2914	X	1505	-0-	-1409	-0-	145 11	1 9	1349	2	N	10					193
06	2820	X	1869	-0-	-951	-0-	113 33	1 9	1723	2	N	30	184	1			39
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	555 41	1 9	3362	2	N	37					76
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	281 15	1 9	2069	2	N	14					90
09	1860	X	1189	-0-	-671	-0-	101 14	1 9	1074	2	N	13					103

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5665	-0-	-755	-0-	5662	3	3	9	N	3					162
05	6634	X	5882	-0-	-752	-0-	5876	3	6	9	N	5					167
06	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	5552	3			N	-0-					167
07	6138	X	5901	-0-	-237	-0-	5901	3			N	-0-					167
08	6138	X	5950	-0-	-188	-0-	5940	3	10	9	N	9					176
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					176

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	70	1	64	2	N	-0-					32
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	241	1	255	2	N	-0-					32
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	152	1	135	2	N	-0-					32
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	210	1	168	2	N	-0-					32
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	303	1	325	2	N	-0-					32
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	N	-0-					32

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	218	1	555	2	N	5	5	1			95
							6	9									
05	930	N	783	-0-	-147	-0-	216	1	566	2	N	1					96
							1	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	200	1	460	2	N	1					97
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	372	1	773	2	N	1					98
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	184	1	524	2	N	1	4	1			95
							1	9									
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	168	1	376	2	N	-0-					95

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1252	-0-	-248	-0-	350	1	890	2	N	11	7	1			84
							12	9									
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	431	1	1130	2	N	7					91
							8	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	457	1	1051	2	N	7					98
							8	9									
07	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	334	1	693	2	N	2					100
							2	9									
08	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	316	1	898	2	N	1	7	1			94
							1	9									
09	1530	N	998	-0-	-532	-0-	306	1	686	2	N	5					99
							6	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
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	312	1	793	2	Y	8	7	1			88
							9	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	290	1	760	2	Y	3					91
							3	9									
06	840	N	649	-0-	-191	-0-	196	1	450	2	Y	3					94
							3	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	210	1	436	2	Y	1					95
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	170	1	483	2	Y	4	5	1			94
							4	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	195	1	437	2	Y	2					96
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					27
05	2641	X	215	-0-	-2426	-0-	215	2			N	-0-					27
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	60	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2019 - P/A 05/20/19

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		201	-0-	201	1190	201	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1190					Y	-0-					-0-
06	1190	X	-0-	-0-	-1190	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3231	2	21	9	N	19					62
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3315	2	173	9	N	157	178	1			41
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3484	2	34	9	N	31					72
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					72
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3431	2	50	9	N	45	175	1			15
09	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2755	3	37	9	N	34					49

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					81
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					81
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					81
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					81
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					81
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	1014	2			Y	-0-					18
05	1953	N	994	-0-	-959	-0-	140	1	854	2	Y	-0-					18
06	1410	N	548	-0-	-862	-0-	112	1	436	2	Y	-0-					18
07	1116	N	945	-0-	-171	-0-	143	1	780	2	Y	20	1	8			37
							22	9									
08	1457	X	734	-0-	-723	-0-	140	1	594	2	Y	-0-					37
09	1080	X	794	-0-	-286	-0-	161	1	633	2	Y	-0-					37

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	864	-0-	-1986	-0-	864	2			Y	-0-					3
05	2945	X	883	-0-	-2062	-0-	124	1	759	2	Y	-0-					3
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	293	1	1148	2	Y	-0-					3
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	287	1	1563	2	Y	17	1	8			19
							19	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	284	1	1201	2	Y	10					29
							11	9									
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	256	1	1003	2	Y	-0-					29

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					4
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					4
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	-0-					4
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	2	Y	-0-					4
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					4

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	117	1	1343	2	N	6					107
							7	9									
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	136	1	1450	2	N	18					125
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	3					128
							3	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	132	1	1506	2	N	20	1	8			147
							22	9									
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	62	177	1	1	8	31
							68	9									
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	90	1	1150	2	N	4					35
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					87
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	973	2	N	20					107
							22	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	406	1	1652	2	N	21					128
							23	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	388	1	225	2	N	-0-					128
08	1147	N	312	-0-	-835	-0-	194	1	118	2	N	-0-					128
09	1380	N	287	-0-	-1093	-0-	287	2			N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1676	-0-	-1294	-0-	216	1	1460	2	N	-0-					34
05	1705	X	1165	-0-	-540	-0-	126	1	971	2	N	62					96
							68	9									
06	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	137	1	1226	2	N	52					148
							57	9									
07	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	111	1	1543	2	N	14					162
							15	9									
08	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	163	1	1912	2	N	5					167
							6	9									
09	1680	X	1356	-0-	-324	-0-	89	1	1263	2	N	4					171
							4	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	266	1	4637	2	Y	139					189
							153	9									
05	6045	X	5181	-0-	-864	-0-	276	1	4904	2	Y	1	163	1			27
							1	9									
06	5850	X	3370	-0-	-2480	-0-	218	1	2987	2	Y	150	92	1			85
							165	9									
07	6045	X	4119	-0-	-1926	-0-	245	1	3810	2	Y	58	104	1	1	8	38
							64	9									
08	5239	X	4264	-0-	-975	-0-	248	1	3933	2	Y	75	1	8			112
							83	9									
09	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	248	1	4047	2	Y	51	115	1	3	8	45
							56	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1049	-0-	-1021	-0-	345	1	702	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2139	X	1517	-0-	-622	-0-	242	1	1268	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	541	1	1989	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	508	1	1536	2	Y	51	46	1			8
							56	9									
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	136	1	1763	2	Y	10	10	1	1	8	2
							11	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4397	-0-	-673	-0-	346	1	3987	2	N	58					120
							64	9									
05	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	396	1	4214	2	N	60					180
							66	9									
06	4560	X	4282	-0-	-278	-0-	332	1	3908	2	N	38	150	1			68
							42	9									
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	401	1	4556	2	N	57	3	8			122
							63	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	394	1	4632	2	N	90	177	1	3	8	32
							99	9									
09	4530	X	4330	-0-	-200	-0-	310	1	3975	2	N	41	6	8			67
							45	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	224	1	3909	2	N	4					75
							4	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	222	1	3939	2	N	22					97
							24	9									
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	215	1	2946	2	Y	56	79	1			74
							62	9									
07	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	226	1	3523	2	Y	24	70	1	1	8	27
							26	9									
08	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	227	1	3598	2	Y	44	1	8			70
							48	9									
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	210	1	3424	2	Y	22	64	1	1	8	27
							24	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	115	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	492	2	12	9	N	11					98
05	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	2			N	-0-					98
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	581	2	79	9	N	72					170
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	622	2	31	9	N	28	1	8			197
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					197
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	2			N	-0-					197

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
04	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	240	1	14130	2	N	207	178	1			191
							228	9									
05	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	248	1	14006	2	N	195	359	1			27
							215	9									
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	232	1	13796	2	N	171					198
							188	9									
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	248	1	14889	2	N	190	177	1	27	8	184
							209	9									
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	248	1	14884	2	N	182	177	1	21	8	168
							200	9									
09	14610	X	10399	-0-	-4211	-0-	168	1	10092	2	N	126	181	1	17	8	96
							139	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
04	3060	X	1708	-0-	-1352	-0-	1708	2			N	-0-					46
05	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2358	2	112	9	N	102					148
06	2580	X	2118	-0-	-462	-0-	2101	2	17	9	N	15					163
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	N	24					187
08	2480	X	2125	-0-	-355	-0-	2123	2	2	9	N	2	163	1			26
09	2400	X	1615	-0-	-785	-0-	1615	2			N	-0-					26

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122430	X	114246	-0-	-8184	-0-	6348 1279	1 9	106619	2	Y	1163	1083	1	114	8	245
05	114581	X	114581	-0-	-0-	-0-	6531 1398	1 9	106652	2	Y	1271	1243	1	169	8	104
06	129120	X	104329	-0-	-24791	-0-	6278 1284	1 9	96767	2	Y	1167	1046	1	85	8	140
07	133424	X	100725	-0-	-32699	-0-	6408 1030	1 9	93287	2	Y	936	859	1	74	8	143
08	133424	X	95202	-0-	-38222	-0-	6499 989	1 9	87714	2	Y	899	888	1	62	8	92
09	114390	X	84704	-0-	-29686	-0-	6015 909	1 9	77780	2	Y	826	706	1	76	8	136

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193650	X	193445	-0-	-205	-0-	356 4349	1 9	188740	2	Y	3954	3778	1	124	8	251
05	200105	X	175882	-0-	-24223	-0-	368 2959	1 9	172555	2	Y	2690	2651	1	87	8	203
06	193650	X	150360	-0-	-43290	-0-	347 2527	1 9	147486	2	Y	2297	2277	1	69	8	154
07	200105	X	137908	-0-	-62197	-0-	356 2981	1 9	134571	2	Y	2710	2522	1	56	8	286
08	200105	X	131963	-0-	-68142	-0-	370 1912	1 9	129681	2	Y	1738	1767	1	46	8	211
09	193650	X	107375	-0-	-86275	-0-	352 1415	1 9	105608	2	Y	1286	1340	1	44	8	113

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336532	X	336532	-0-	-0-	-0-	604 3886	1 9	332042	2	Y	3533	3260	1	232	8	217
05	339047	X	302745	-0-	-36302	-0-	618 3282	1 9	298845	2	Y	2984	2723	1	268	8	210
06	328110	X	263232	-0-	-64878	-0-	596 2663	1 9	259973	2	Y	2421	2306	1	169	8	156
07	339047	X	241884	-0-	-97163	-0-	617 2510	1 9	238757	2	Y	2282	2089	1	113	8	236
08	339047	X	216643	-0-	-122404	-0-	599 2721	1 9	213323	2	Y	2474	2347	1	82	8	281
09	328110	X	180461	-0-	-147649	-0-	580 2468	1 9	177413	2	Y	2244	2249	1	83	8	193

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					110
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	3	7	9	N	6					116
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					116
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					116
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

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
04	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2823	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	3999	X	3101	-0-	-898	-0-	3078	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3870	X	2701	-0-	-1169	-0-	2678	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	3999	X	3192	-0-	-807	-0-	3170	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2726	3	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
04	3390	X	1605	-0-	-1785	-0-	1586	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3503	X	1518	-0-	-1985	-0-	1503	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2490	X	1451	-0-	-1039	-0-	1438	3	13	9	N	12	12	1			-0-
07	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1390	3	14	9	N	13	13	1			-0-
08	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1458	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1021	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1519	N	884	-0-	-635	-0-	882	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	837	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
04	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8315	3	133	9	N	121	177	1			97
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	8392	3	153	9	N	139					236
06	8640	X	7997	-0-	-643	-0-	7870	3	127	9	N	115	178	1			173
07	8928	X	7054	-0-	-1874	-0-	6919	3	135	9	N	123	175	1			121
08	8742	X	7052	-0-	-1690	-0-	6919	3	133	9	N	121	175	1			67
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					67

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	11876	-0-	-1084	-0-	11650	3	226	9	N	205	376	1			97
05	13051	X	12079	-0-	-972	-0-	11862	3	217	9	N	197	187	1			107
06	12450	X	11356	-0-	-1094	-0-	11157	3	199	9	N	181	191	1			97
07	12431	X	10082	-0-	-2349	-0-	9884	3	198	9	N	180	180	1			97
08	12400	X	10092	-0-	-2308	-0-	9884	3	208	9	N	189	180	1			106
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					106

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
04	10590	X	6215	-0-	-4375	-0-	6055	3	160	9	N	145					234
05	10943	X	7082	-0-	-3861	-0-	6922	3	160	9	N	145	188	1			191
06	10590	X	6469	-0-	-4121	-0-	6325	3	144	9	N	131	187	1			135
07	9021	X	5817	-0-	-3204	-0-	5644	3	173	9	N	157	187	1			105
08	7781	X	5866	-0-	-1915	-0-	5644	3	222	9	N	202	187	1	1	8	119
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					119

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2734	-0-	-1556	-0-	2593	3	141	9	N	128	188	1			166
05	4433	X	2637	-0-	-1796	-0-	2490	3	147	9	N	134	185	1			115
06	4290	X	2482	-0-	-1808	-0-	2338	3	144	9	N	131					246
07	3255	X	2137	-0-	-1118	-0-	2024	3	113	9	N	103	183	1			166
08	3255	X	2145	-0-	-1110	-0-	2024	3	121	9	N	110	183	1	1	8	92
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					92

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
04	720	N	337	-0-	-383	-0-	37	1	291	2	N	8					117
							9	9									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	19	1	299	2	N	7					124
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	N	8					132
							9	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	450	2	N	-0-					132
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	4					136
							4	9									
09	450	N	218	-0-	-232	-0-	28	1	181	2	N	8					144
							9	9									

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	628	2	N	7					84
							8	9									
05	961	N	485	-0-	-476	-0-	30	1	452	2	N	3					87
							3	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	145	1	693	2	N	16					103
							18	9									
07	744	N	555	-0-	-189	-0-	200	1	351	2	N	4					107
							4	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	1	741	2	N	23					130
							25	9									
09	870	N	632	-0-	-238	-0-	85	1	535	2	N	11					141
							12	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	219	1	1352	2	N	25					141
							28	9									
05	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	321	1	1512	2	N	15					156
							17	9									
06	2010	N	1408	-0-	-602	-0-	270	1	1124	2	N	13					169
							14	9									
07	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	285	1	1030	2	N	7					176
							8	9									
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	368	1	1159	2	N	14					190
							15	9									
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	339	1	984	2	N	9					199
							10	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	74	1	470	2	N	5					66
							6	9									
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	31	1	388	2	N	-0-					66
06	870	N	355	-0-	-515	-0-	19	1	323	2	N	12					78
							13	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	29	1	483	2	N	7					85
							8	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	104	1	357	2	N	8					93
							9	9									
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	71	1	390	2	N	2					95
							2	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
04	660	N	208	-0-	-452	-0-	21	1	155	2	N	29					135
							32	9									
05	527	N	222	-0-	-305	-0-	19	1	174	2	N	26					161
							29	9									
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	12	1	187	2	N	20	168	1			13
							22	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					15
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	35					50
							39	9									
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	16					66
							18	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					83
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					83
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	N	-0-					83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
08	248	N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-					83
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	2	N	-0-					83

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	113	1	710	2	N	14					90
							15	9									
05	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	92	1	1145	2	N	30					120
							33	9									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	25	1	405	2	N	5					125
							6	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	28					153
							31	9									
08	1271	N	724	-0-	-547	-0-	162	1	556	2	N	5					158
							6	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	69	1	382	2	N	5					163
							6	9									

ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2292	-0-	-18	-0-	2253	2	39	9	N	35					78
05	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2186	2	24	9	N	22					100
06	2340	X	2101	-0-	-239	-0-	2068	2	33	9	N	30					130
07	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2146	2	19	9	N	17					147
08	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2093	2	39	9	N	35					182
09	2100	N	1285	-0-	-815	-0-	1266	2	19	9	N	17	167	1			32

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	950	1	868	2	N	3					264
							3	9									
05	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	813	1	860	2	N	4					268
							4	9									
06	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	868	1	771	2	N	3					271
							3	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	761	1	610	2	N	4	189	1			86
							4	9									
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	717	1	768	2	N	8					94
							9	9									
09	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	533	1	592	2	N	7					101
							8	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

04	510	N	432	-0-	-78	-0-	108	1	318	2	N	5					218
							6	9									
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	126	1	333	2	N	1					219
							1	9									
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	96	1	305	2	N	7					226
							8	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	138	1	344	2	N	21	188	1			59
							23	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	114	1	345	2	N	10					69
							11	9									
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	66	1	230	2	N	9					78
							10	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	N	-0-					114
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	34	1	11	2	N	-0-					114
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	-0-					114
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	62	1	21	2	N	-0-					114
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	N	-0-					114
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	1	2	2	N	-0-					114

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	406	1 2 9	282	2	N	2	3	1			2
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	558	1 1 9	533	2	N	1					3
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	424	1 1 9	434	2	N	1					4
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	496	1 1 9	317	2	N	1					5
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	467	1 1 9	381	2	N	1	3	1			3
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	204	1	106	2	N	-0-					3

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	387	1 1 9	158	2	N	1	1	1			28
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	508	1	165	2	N	-0-					28
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	413	1	134	2	N	-0-					28
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	447	1	147	2	N	-0-					28
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	443	1 1 9	176	2	N	1	1	1			28
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	360	1	128	2	N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	N	1	1	1			35
							1	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	92	1	169	2	N	-0-					35
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	94	1	152	2	N	-0-					35
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	161	1	163	2	N	-0-					35
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	2	N	-0-					35
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	86	1	149	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	2	N	-0-					79
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	1	35	2	N	-0-					79
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	80	1	26	2	N	-0-					79
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	86	1	28	2	N	-0-					79
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	69	1	27	2	N	-0-					79
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	17	1	6	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	95	1	66	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	82	1	78	2	Y	-0-					18
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	83	1	85	2	Y	-0-					18
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	100	1	64	2	Y	-0-					18
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	260	1	212	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	199	1	103	2	Y	-0-					18

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	124	1	214	2	N	2	2	1			196
							2	9									
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	98	1	179	2	N	7					203
							8	9									
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	125	1	201	2	N	-0-					203
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	182	1	184	2	N	1					204
							1	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	98	1	194	2	N	-0-	2	1			202
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	73	1	126	2	N	-0-					202

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	520	1	362	2	Y	3	3	1			61
							3	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	415	1	396	2	Y	1					62
							1	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	377	1	387	2	Y	-0-					62
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	458	1	293	2	Y	1					63
							1	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	327	1	266	2	Y	-0-	3	1			60
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	345	1	179	2	Y	-0-					60

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	1216	1	3090	2	N	38	25	1			122
							42	9									
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	1118	1	2933	2	N	20					142
							22	9									
06	4530	X	3356	-0-	-1174	-0-	1013	1	2329	2	N	13					155
							14	9									
07	4681	X	3344	-0-	-1337	-0-	1080	1	2243	2	N	19					174
							21	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1417	1	4035	2	N	25	20	1			179
							28	9									
09	4350	X	1621	-0-	-2729	-0-	499	1	1120	2	N	2					181
							2	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	27	-0-	27	27	15	1	12	2	N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					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
04	14B2	EXT	478	-0-	478	478	339	1	138	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
05	14B2	EXT	409	-0-	409	887	309	1	100	2	Y	-0-					26
06	14B2	EXT	228	-0-	228	1115	172	1	56	2	Y	-0-					26
07	14B2	EXT	302	-0-	302	1417	227	1	75	2	Y	-0-					26
08	14B2	EXT	416	-0-	416	1833	297	1	118	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
*09	2054	X	221	-0-	-1833	-0-	163	1	58	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
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	13	1	5	2	N	-0-					53
05	155	N	25	-0-	-130	-0-	19	1	6	2	N	-0-					53
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	217	1	70	2	N	-0-					53
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	65	2	N	-0-					53
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	198	1	79	2	N	-0-					53
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	133	1	48	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-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
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	642	1	1108	2	N	34	9	1			69
							37	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	678	1	1242	2	N	48					117
							53	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	775	2	N	28					145
							31	9									
07	1860	N	968	-0-	-892	-0-	468	1	472	2	N	25					170
							28	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	644	1	1276	2	N	47	185	1			32
							52	9									
09	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	430	1	745	2	N	26					58
							29	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
04	1260	X	866	-0-	-394	-0-	243	1	617	2	N	5	6	1			81
							6	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	364	1	955	2	N	2					83
							2	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	474	1	1090	2	N	2					85
							2	9									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	423	1	878	2	N	2					87
							2	9									
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	332	1	945	2	N	2	6	1			83
							2	9									
09	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	393	1	880	2	N	3					86
							3	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	N	-0-					101
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					101
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	83	1	27	2	N	-0-					101
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					101
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					101

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					81
07	3100	N	3471	-0-	371	371	3471	2			Y	-0-					81
08	2178	N	1807	-0-	-371	-0-	1807	2			Y	-0-					81
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					81

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					13
05	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					51
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					51
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					51
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					51

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
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					66
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					66
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					66
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					49
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					49
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					49

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					54
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					54
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					54
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					23
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	22	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					25
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					25
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	Y	8	23	1			10
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					10

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					26
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					26
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	Y	8	24	1			10
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1250	-0-	-1360	-0-	1250	2			Y	-0-					26
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					26
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					26
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					26
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2691	2	9	9	Y	8	24	1			10
09	1260	X	719	-0-	-541	-0-	719	2			Y	-0-					10

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					11
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11
09	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					11

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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					25
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	23	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	17	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	15	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					25
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					25
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2021	2	9	9	Y	8	23	1			10
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					34

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	344	1	2393	2	N	-0-					25
05	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	401	1	2183	2	N	-0-					25
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	384	1	2281	2	N	-0-					25
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	381	1	2054	2	N	-0-					25
08	2821	X	2565	-0-	-256	-0-	353	1	2212	2	N	-0-					25
09	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	266	1	1149	2	N	-0-					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6600	X	4209	-0-	-2391	-0-	384	1	3822	2	N	3					129
							3	9									
05	7037	X	4501	-0-	-2536	-0-	391	1	4021	2	N	81	183	1			27
							89	9									
06	6810	X	2317	-0-	-4493	-0-	214	1	2079	2	N	22					49
							24	9									
07	7037	X	5069	-0-	-1968	-0-	418	1	4560	2	N	83					132
							91	9									
08	5022	X	3100	-0-	-1922	-0-	383	1	2717	2	N	-0-					132
09	4350	X	1489	-0-	-2861	-0-	158	1	1331	2	N	-0-					132

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	159	1			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	909	1	1216	2	N	-0-					50
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	960	1	1504	2	N	30					80
							33	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	879	1	1537	2	N	82					162
							90	9									
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	916	1	1475	2	N	-0-					162
08	2511	N	1771	-0-	-740	-0-	525	1	1227	2	N	17					179
							19	9									
09	2520	N	972	-0-	-1548	-0-	972	2			N	-0-					179

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	2	46	9	N	42					90
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					90
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	847	2	9	9	N	8					98
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					98
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					98
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			N	-0-					98

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	361	-0-	-299	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	402	-0-	-280	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	386	-0-	-296	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	N	-0-					92
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-					92
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	17	1	232	2	N	-0-					92
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					92
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					92
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	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
04	780	N	209	-0-	-571	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	37	1	599	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
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6437	2	73	9	N	66	164	1			30
05	6510	X	6107	-0-	-403	-0-	5949	2	158	9	N	144					174
06	6300	X	5012	-0-	-1288	-0-	4931	2	81	9	N	74	169	1			79
07	6510	X	3502	-0-	-3008	-0-	3480	2	22	9	N	20					99
08	6510	X	1758	-0-	-4752	-0-	1758	2			N	-0-					99
09	6300	X	1200	-0-	-5100	-0-	1179	2	21	9	N	19	102	1			16

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	N	11	27	1			5
05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	N	5					10
06	1680	X	1677	-0-	-3	-0-	1667	2	10	9	N	9	12	1			7
07	3100	N	3207	-0-	107	107	3176	2	31	9	N	28					35
08	2923	N	2816	-0-	-107	-0-	2816	2			N	-0-					35
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2041	2	50	9	N	45	67	1			13

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	851	-0-	-139	-0-	851	2			N	-0-					172
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	135	1			37
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					37
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					37
08	1085	N	575	-0-	-510	-0-	575	2			N	-0-					37
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	144	1	3	8	27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1066	-0-	-1364	-0-	258	1	808	2	Y	-0-					123
05	2511	X	1579	-0-	-932	-0-	283	1	1265	2	Y	28	131	1			20
							31	9									
06	2430	X	2179	-0-	-251	-0-	342	1	1837	2	Y	-0-					20
07	2418	X	1839	-0-	-579	-0-	286	1	1534	2	Y	17					37
							19	9									
08	1891	X	1304	-0-	-587	-0-	228	1	1043	2	Y	30					67
							33	9									
09	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	698	-0-	-52	-0-	140	1	558	2	N	-0-					24
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	156	1	564	2	N	-0-					24
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	135	1	595	2	N	-0-					24
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	126	1	616	2	N	-0-					24
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	104	1	591	2	N	-0-					24
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	79	1	462	2	N	-0-					24

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
04	1740	X	1394	-0-	-346	-0-	273	1	1057	2	Y	58					140
							64	9									
05	1798	X	994	-0-	-804	-0-	113	1	835	2	Y	42					182
							46	9									
06	1680	X	1609	-0-	-71	-0-	168	1	1440	2	Y	1	112	1			71
							1	9									
07	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	312	1	1334	2	Y	17					88
							19	9									
08	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	332	1	1230	2	Y	-0-					88
09	1620	X	1334	-0-	-286	-0-	346	1	984	2	Y	4	2	8			90
							4	9									

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
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	612	1	2369	2	Y	51					105
							56	9									
05	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	355	1	2625	2	Y	-0-					105
06	3510	X	2537	-0-	-973	-0-	266	1	2270	2	Y	1	64	1			42
							1	9									
07	3627	X	2757	-0-	-870	-0-	516	1	2205	2	Y	33	1	8			74
							36	9									
08	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	579	1	2141	2	Y	-0-					74
09	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	554	1	1575	2	Y	4	1	8			77
							4	9									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	601	1	4063	2	N	-0-					83
05	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	425	1	3271	2	N	34					117
							37	9									
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	592	1	5285	2	N	80					197
							88	9									
07	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	491	1	6862	2	N	47	188	1			56
							52	9									
08	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	559	1	6559	2	N	80					136
							88	9									
09	5940	X	5439	-0-	-501	-0-	357	1	5039	2	N	39					175
							43	9									

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
04	5460	X	3661	-0-	-1799	-0-	624	1	2994	2	Y	39					100
							43	9									
05	5642	X	1804	-0-	-3838	-0-	378	1	1426	2	Y	-0-					100
06	4170	X	3329	-0-	-841	-0-	650	1	2657	2	Y	20					120
							22	9									
07	4309	X	2498	-0-	-1811	-0-	674	1	1788	2	Y	33					153
							36	9									
08	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	697	1	2768	2	Y	45	169	1			29
							50	9									
09	3660	X	1284	-0-	-2376	-0-	338	1	946	2	Y	-0-					29

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
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	350	1	2494	2	N	56					119
							62	9									
05	2945	X	2049	-0-	-896	-0-	310	1	1707	2	N	29					148
							32	9									
06	3060	X	1360	-0-	-1700	-0-	301	1	1053	2	N	5					153
							6	9									
07	3162	X	1364	-0-	-1798	-0-	317	1	1047	2	N	-0-					153
08	3162	X	1439	-0-	-1723	-0-	286	1	1153	2	N	-0-					153
09	2910	X	1014	-0-	-1896	-0-	175	1	839	2	N	-0-					153

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1899	-0-	-411	-0-	30 69	1 9	1800	2	N	63					170
05	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	31 88	1 9	1805	2	N	80	176	1			74
06	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	30 51	1 9	1640	2	N	46					120
07	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	31 88	1 9	1704	2	N	80					200
08	1953	X	1742	-0-	-211	-0-	31 63	1 9	1648	2	N	57	187	1			70
09	1890	X	1244	-0-	-646	-0-	22 41	1 9	1181	2	N	37					107

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	270	X	73	-0-	-197	-0-	9	1	64	2	N	-0-					27
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					27
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	2	N	-0-					27
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	N	-0-					27
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-					27
09	540	N	298	-0-	-242	-0-	20	1	278	2	N	-0-					27

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1024	-0-	-1886	-0-	115	1	909	2	Y	-0-					44
05	2449	X	61	-0-	-2388	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					44
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	174 56	1 9	2113	2	Y	51					95
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	300 133	1 9	3506	2	Y	121	170	1			46
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	208 10	1 9	2161	2	Y	9					55
09	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	157 168	1 9	1620	2	Y	153	179	1			29

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
04	4860	X	3619	-0-	-1241	-0-	772	1	2836	2	N	10					70
							11	9									
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	34	70	1			34
							37	9									
06	3510	X	2315	-0-	-1195	-0-	585	1	1730	2	N	-0-					34
07	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	868	1	2223	2	N	10	1	8			43
							11	9									
08	3751	X	2610	-0-	-1141	-0-	663	1	1914	2	N	30					73
							33	9									
09	3630	X	2063	-0-	-1567	-0-	560	1	1503	2	N	-0-					73

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	N	3					29
							3	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	535	1	1940	2	N	94					123
							103	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	553	1	2439	2	N	54					177
							59	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	541	1	2642	2	N	2					179
							2	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	650	1	3684	2	N	20					199
							22	9									
*09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2522	2	N	35	188	1			46
							39	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6438	-0-	-432	-0-	527	1	5842	2	N	63					128
							69	9									
05	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	495	1	5507	2	N	89	176	1			41
							98	9									
06	6870	X	5513	-0-	-1357	-0-	392	1	5012	2	N	99					140
							109	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	537	1	5974	2	N	67	180	1			27
							74	9									
08	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	483	1	5429	2	N	56					83
							62	9									
09	6450	X	3741	-0-	-2709	-0-	303	1	3386	2	N	47					130
							52	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	5					5
							6	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	3					3
							3	9									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-	3	1			-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					26
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	-0-					26
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	176	1	215	2	N	-0-					26
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	62	1	226	2	N	-0-					26
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					26
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	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
04	1860	X	338	-0-	-1522	-0-	82	1	256	2	Y	-0-					48
05	682	X	316	-0-	-366	-0-	58	1	256	2	Y	2	44	1			6
							2	9									
06	330	X	272	-0-	-58	-0-	43	1	229	2	Y	-0-					6
07	341	X	89	-0-	-252	-0-	14	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
08	341	X	19	-0-	-322	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					7
09	330	X	-0-	-0-	-330	-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
04	630	N	465	-0-	-165	-0-	37	1	428	2	N	-0-					48
05	527	N	137	-0-	-390	-0-	11	1	113	2	N	12					60
							13	9									
06	630	N	292	-0-	-338	-0-	22	1	261	2	N	8					68
							9	9									
07	496	N	122	-0-	-374	-0-	10	1	112	2	N	-0-					68
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	N	-0-					68
09	300	N	194	-0-	-106	-0-	14	1	180	2	N	-0-					68

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	489	1	702	2	N	-0-					26
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	647	1	903	2	N	-0-					26
06	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	486	1	731	2	N	-0-					26
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	438	1	830	2	N	-0-					26
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	345	1	752	2	N	-0-					26
09	1230	N	849	-0-	-381	-0-	250	1	599	2	N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

04	3270	X	658	-0-	-2612	-0-	264	1	379	2	N	14					162
							15	9									
05	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	163	1	227	2	N	8					170
							9	9									
06	2700	X	675	-0-	-2025	-0-	231	1	348	2	N	87	185	1			72
							96	9									
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	584	1	1105	2	N	-0-					72
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	655	1	1431	2	N	-0-					72
*09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	426	1	1018	2	N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

04	4920	X	4022	-0-	-898	-0-	325	1	3609	2	N	80					113
							88	9									
05	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	319	1	3553	2	N	-0-					113
06	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	274	1	3502	2	N	84					197
							92	9									
07	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	323	1	3591	2	N	8	179	1			26
							9	9									
08	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	375	1	4221	2	N	69					95
							76	9									
09	4020	X	3325	-0-	-695	-0-	273	1	3052	2	N	-0-					95

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	479	1	1567	2	N	-0-					140
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	433	1	1434	2	N	8					148
							9	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	537	1	1400	2	N	29					177
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	576	1	1410	2	N	1	1	8			177
							1	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	564	1	1437	2	N	-0-					177
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	570	1	1411	2	N	1	1	8			177
							1	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	538	1	4262	2	N	110					148
							121	9									
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1173	1	13943	2	N	247	360	1			35
							272	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	882	1	10701	2	N	114					149
							125	9									
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	856	1	10018	2	N	202	180	1			171
							222	9									
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	948	1	9831	2	N	154	177	1			148
							169	9									
*09	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	662	1	6822	2	N	86	181	1			53
							95	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

04	840	X	822	-0-	-18	-0-	362	1	460	2	Y	-0-					83
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	322	1	457	2	Y	-0-					83
06	870	N	757	-0-	-113	-0-	326	1	431	2	Y	-0-					83
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	368	1	381	2	Y	-0-					83
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	176	1	354	2	Y	-0-					83
09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-					83

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	46	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	747	1	1070	2	N	-0-					32
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	740	1	1031	2	N	-0-					32
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	583	1	878	2	N	18					50
							20	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	528	1	1000	2	N	60					110
							66	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	550	1	1202	2	N	-0-					110
09	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	374	1	894	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3509	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3813	X	3447	-0-	-366	-0-	3423	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2956	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3813	X	3199	-0-	-614	-0-	3175	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	2832	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	649	-0-	-581	-0-	648	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2640	X	701	-0-	-1939	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	809	-0-	-1919	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	714	-0-	-309	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2031	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	1686	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2640	X	1485	-0-	-1155	-0-	1462	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1618	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	1606	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1155	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1170	N	929	-0-	-241	-0-	915	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1178	N	975	-0-	-203	-0-	962	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2289	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2130	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2447	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	5430	X	5168	-0-	-262	-0-	5140	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6014	X	5179	-0-	-835	-0-	5156	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	5820	X	4388	-0-	-1432	-0-	4363	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6014	X	4412	-0-	-1602	-0-	4388	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4589	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-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 #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1539	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	1560	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2070	X	1500	-0-	-570	-0-	1475	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1590	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	966	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1593	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1674	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1622	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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 #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4966	-0-	4966	25550	4941	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	30628	X	5078	-0-	-25550	-0-	5054	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5850	X	4170	-0-	-1680	-0-	4149	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6045	X	4407	-0-	-1638	-0-	4385	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	4579	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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
04	5160	X	5125	-0-	-35	-0-	5097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5487	X	5057	-0-	-430	-0-	5033	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4947	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5301	X	4761	-0-	-540	-0-	4741	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-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
04	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	4025	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4712	X	4035	-0-	-677	-0-	4011	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3990	X	3572	-0-	-418	-0-	3548	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4185	X	3874	-0-	-311	-0-	3850	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	3663	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	669	-0-	-171	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	220	-0-	-410	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2844	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2857	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3210	X	2691	-0-	-519	-0-	2667	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4086	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2653	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3097	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	184	3260	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3000	N	2980	-0-	-20	164	2958	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3316	X	3152	-0-	-164	-0-	3128	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2722	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

04	7020	X	5761	-0-	-1259	-0-	5737	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	5693	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	6930	X	4840	-0-	-2090	-0-	4821	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	6810	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	6696	X	6350	-0-	-346	-0-	6330	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-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

04	3000	N	2825	-0-	-175	7688	2797	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	10559	X	2871	-0-	-7688	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2699	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2862	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2758	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3819	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	3494	-0-	-815	-0-	3473	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	4170	X	3680	-0-	-490	-0-	3657	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	3789	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3569	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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

04	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

04	4440	X	3650	-0-	-790	-0-	3622	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	3591	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3207	-0-	-753	-0-	3183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	3458	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	3131	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

04	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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 NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1429	-0-	-821	-0-	1426	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	2573	X	1418	-0-	-1155	-0-	1415	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2490	X	1668	-0-	-822	-0-	1662	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2573	X	1005	-0-	-1568	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	2321	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	2214	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2566	-0-	-584	-0-	2542	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3157	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2449	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	396	-0-	-324	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	465	N	340	-0-	-125	-0-	339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	198	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	3870	X	3562	-0-	-308	-0-	3536	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	3556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3600	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	3407	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3689	X	3043	-0-	-646	-0-	3023	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5898	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5984	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	3562	-0-	-2228	-0-	3539	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	5983	X	5504	-0-	-479	-0-	5480	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	4964	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3516	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3575	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3274	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3755	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	2625	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	2772	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3150	X	2598	-0-	-552	-0-	2573	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	2847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	116	-0-	-566	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5361	-0-	-669	-0-	5333	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5797	X	5147	-0-	-650	-0-	5123	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4789	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	5416	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	5797	X	4225	-0-	-1572	-0-	4205	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3765	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3914	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	3448	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3470	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3378	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
04	1560	N	1105	-0-	-455	-0-	1098	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1872	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1782	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	1891	N	1524	-0-	-367	-0-	1517	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3113	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3075	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3717	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3334	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3220	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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 NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	1448	-0-	-1162	-0-	1424	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	2542	N	95	-0-	-2447	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2070	N	557	-0-	-1513	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	377	3	200	9	Y	182	182	1			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3406	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3338	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3330	X	3018	-0-	-312	-0-	2994	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3429	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3335	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
04	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	3189	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	3313	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2965	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3133	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	2990	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2289	-0-	-261	-0-	2264	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2617	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2728	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2676	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-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
04	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	4530	X	2899	-0-	-1631	-0-	2865	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	3999	X	2278	-0-	-1721	-0-	2255	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	3870	X	1718	-0-	-2152	-0-	1694	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3999	X	1988	-0-	-2011	-0-	1964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2776	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
04	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5036	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	5766	X	5730	-0-	-36	-0-	5706	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5597	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	4931	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5797	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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 #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	4212	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	4078	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3754	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	4441	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4743	X	4241	-0-	-502	-0-	4221	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	789	-0-	-823	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	18	-0-	-912	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2943	-0-	-417	-0-	2915	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	3004	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3240	X	2754	-0-	-486	-0-	2729	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2953	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	2720	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1310	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1359	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1219	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1356	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1267	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	3180	X	3105	-0-	-75	-0-	3077	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3348	X	1991	-0-	-1357	-0-	1972	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	2995	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3114	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3126	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6082	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5541	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	5980	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6324	X	5843	-0-	-481	-0-	5823	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-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
04	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	2045	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1983	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2610	X	2010	-0-	-600	-0-	1986	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	2697	X	2010	-0-	-687	-0-	1985	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	2127	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1581	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1537	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1603	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	2131	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3844	X	2264	-0-	-1580	-0-	2240	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3720	X	1912	-0-	-1808	-0-	1888	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3325	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3048	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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
04	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3902	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4082	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3960	X	3364	-0-	-596	-0-	3339	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3851	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3632	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2725	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2733	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2618	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3189	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2870	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	687	-0-	-584	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4843	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6439	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6018	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
07	6107	X	4773	-0-	-1334	-0-	4749	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6448	X	5344	-0-	-1104	-0-	5324	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	3561	3	26	9	N	24	24	1			-0-
05	4495	X	3426	-0-	-1069	-0-	3403	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	2364	-0-	-1986	-0-	2343	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07	4495	X	2744	-0-	-1751	-0-	2722	3	22	9	N	20	20	1			-0-
08	3720	X	2649	-0-	-1071	-0-	2629	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3608	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	3100	N	9292	-0-	6192	6806	9269	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	3000	N	6554	-0-	3554	10360	6530	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	16162	X	5802	-0-	-10360	-0-	5778	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5176	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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 #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4660	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4805	X	4802	-0-	-3	-0-	4779	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4040	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	4376	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	4805	X	4653	-0-	-152	-0-	4633	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	405	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	2681	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	3	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2714	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2809	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2626	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	769	3	8	9	N	7	7	1			-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	N	6	6	1			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	3	8	9	N	7	7	1			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	5850	X	1083	-0-	-4767	-0-	1077	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4930	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7449	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	6665	X	6297	-0-	-368	-0-	6274	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6507	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-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 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
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	789	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	727	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	773	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	806	N	752	-0-	-54	-0-	732	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2935	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2360	3	11	9	N	10	10	1			-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	3	21	9	N	19	19	1			-0-
08	3100	N	3395	-0-	295	295	3378	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4424	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4281	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	4500	X	3889	-0-	-611	-0-	3865	3	24	9	N	22	22	1			-0-
07	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	4225	3	24	9	N	22	22	1			-0-
08	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	4192	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5641	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5808	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18	18	1			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	540	-0-	-300	-0-	540	2			N	-0-					95
05	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					95
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					95
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					95
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					98
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	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
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	1000	1	8554	2	N	6					43
							7	9									
05	7564	X	5235	-0-	-2329	-0-	1040	1	4195	2	N	-0-					43
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	1120	1	8423	2	N	7					50
							8	9									
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	1087	1	8514	2	N	-0-					50
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1060	1	8322	2	N	13					63
							14	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					63

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8075	-0-	-865	-0-	8017	2	58	9	N	53					292
05	9238	X	6956	-0-	-2282	-0-	6923	2	33	9	N	30	177	1			145
06	8940	X	6236	-0-	-2704	-0-	6236	2			N	-0-					145
07	8711	X	6385	-0-	-2326	-0-	6385	2			N	-0-					145
08	8711	X	7484	-0-	-1227	-0-	7412	2	72	9	N	65					210
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					210

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	22933	-0-	-1427	-0-	2040	1	20761	2	N	120					286
							132	9									
05	25172	X	22173	-0-	-2999	-0-	1972	1	20079	2	N	111	176	1			221
							122	9									
06	24360	X	21944	-0-	-2416	-0-	1972	1	19861	2	N	101	175	1			147
							111	9									
07	25172	X	23759	-0-	-1413	-0-	2108	1	21507	2	N	131					278
							144	9									
08	23684	X	23049	-0-	-635	-0-	2108	1	20791	2	N	136	79	1			335
							150	9									
09	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					N	NO RPT					335

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	1151	1	8935	2	N	137					267
							151	9									
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1221	1	9731	2	N	121	178	1			210
							133	9									
06	10590	X	10256	-0-	-334	-0-	1140	1	8986	2	N	118	176	1			152
							130	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1248	1	10155	2	N	133	177	1			108
							146	9									
08	11098	X	10749	-0-	-349	-0-	1211	1	9399	2	N	126					234
							139	9									
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					234

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2410	2	85	9	Y	77	60	1			69
05	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	1979	2	63	9	Y	57	65	1			61
06	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1409	2	52	9	Y	47	49	1			59
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2433	2	58	9	Y	53	36	1			76
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-	49	1			27
*09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2453	2	121	9	Y	110	53	1			84

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	17340	X	14276	-0-	-3064	-0-	14276	2			N	-0-	96	1			60
05	17918	X	8989	-0-	-8929	-0-	8989	2			N	-0-					60
06	17340	X	15045	-0-	-2295	-0-	15045	2			N	-0-					60
07	17019	X	15133	-0-	-1886	-0-	15133	2			N	-0-					60
08	16678	X	13679	-0-	-2999	-0-	13679	2			N	-0-					60
09	14280	X	13514	-0-	-766	-0-	13514	2			N	-0-					-0-

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
04	5250	X	5066	-0-	-184	-0-	5066	2			Y	-0-					75
05	5425	X	3190	-0-	-2235	-0-	3190	2			Y	-0-					75
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					75
07	5425	X	5370	-0-	-55	-0-	5370	2			Y	-0-					75
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					75
09	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	4795	2	74	9	Y	67	142	1			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7265	-0-	-1705	-0-	7257	2	8	9	Y	7					105
05	6076	X	4064	-0-	-2012	-0-	4060	2	4	9	Y	4					109
06	6570	X	5958	-0-	-612	-0-	5954	2	4	9	Y	4					113
07	7502	X	6476	-0-	-1026	-0-	6475	2	1	9	Y	1					114
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5307	2	21	9	Y	19					133
09	7260	X	1835	-0-	-5425	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

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
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					42
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9					51
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					60
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					75
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

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
04	4470	X	3688	-0-	-782	-0-	3684	2	4	9	N	4	25	1			120
05	4619	X	2320	-0-	-2299	-0-	2320	2			N	-0-					120
06	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					120
07	4402	X	3905	-0-	-497	-0-	3905	2			N	-0-					120
08	4309	X	3530	-0-	-779	-0-	3530	2			N	-0-					120
09	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

04	5040	X	1497	-0-	-3543	-0-	1497	2			Y	-0-					50
05	1922	X	942	-0-	-980	-0-	942	2			Y	-0-					50
06	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	1577	2			Y	-0-					50
07	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					50
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1					51
09	1500	X	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			Y	-0-	42	1			-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

04	7800	X	7368	-0-	-432	-0-	7368	2			Y	-0-					50
05	8060	X	4639	-0-	-3421	-0-	4639	2			Y	-0-					50
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7765	2	102	9	Y	93	117	1			26
07	8060	X	7813	-0-	-247	-0-	7811	2	2	9	Y	2					28
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					28
09	7380	X	6975	-0-	-405	-0-	6975	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

04	14160	X	6486	-0-	-7674	-0-	6447	2	39	9	N	35	43	1			62
05	8587	X	4062	-0-	-4525	-0-	4059	2	3	9	N	3					65
06	7830	X	6934	-0-	-896	-0-	6794	2	140	9	N	127	167	1			25
07	7719	X	6836	-0-	-883	-0-	6834	2	2	9	N	2					27
08	7533	X	6178	-0-	-1355	-0-	6178	2			N	-0-					27
09	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

04	8460	X	2705	-0-	-5755	-0-	2648	2	57	9	N	52	18	1			93
05	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	1667	2	4	9	N	4					97
06	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	2791	2	4	9	N	4					101
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	2807	2	2	9	N	2					103
08	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	2537	2	4	9	N	4					107
09	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4262	2	2	9	Y	2					72
05	3565	X	2388	-0-	-1177	-0-	2385	2	3	9	Y	3					75
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3497	2	7	9	Y	6					81
07	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3803	2	3	9	Y	3					84
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3117	2	8	9	Y	7					91
09	4260	X	1078	-0-	-3182	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

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
04	6240	X	3964	-0-	-2276	-0-	3964	3			N	-0-					138
05	6324	X	3429	-0-	-2895	-0-	3429	3			N	-0-					138
06	6030	X	3710	-0-	-2320	-0-	3710	3			N	-0-					138
07	6014	X	2920	-0-	-3094	-0-	2920	3			N	-0-					138
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					138
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	169	1	2184	3	N	-0-					157
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	171	1	1929	3	N	-0-					157
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	173	1	2602	3	N	-0-					157
07	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	88	1	1406	3	N	-0-					157
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	3	N	-0-					157
09	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	112	1	891	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	648	1	8354	3	N	-0-					102
05	10633	X	8232	-0-	-2401	-0-	670	1	7562	3	N	-0-					102
06	10290	X	7352	-0-	-2938	-0-	457	1	6895	3	N	-0-					102
07	10633	X	6384	-0-	-4249	-0-	420	1	5964	3	N	-0-					102
08	9300	X	8941	-0-	-359	-0-	583	1	8358	3	N	-0-					102
09	9000	X	5715	-0-	-3285	-0-	438	1	5277	3	N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

04	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	566	1	9136	2	Y	16	33	1			11
							18	9									
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	767	1	10154	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
06	9840	X	8970	-0-	-870	-0-	593	1	8376	2	Y	1					8
							1	9									
07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	477	1	10277	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	598	1	9945	2	Y	1					4
							1	9									
*09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	509	1	9414	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	927	1	14956	2	Y	20	28	1			14
							22	9									
05	17205	X	15705	-0-	-1500	-0-	1102	1	14586	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	16650	X	13346	-0-	-3304	-0-	882	1	12455	2	Y	8					18
							9	9									
07	17205	X	15983	-0-	-1222	-0-	708	1	15263	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
08	16833	X	15364	-0-	-1469	-0-	870	1	14483	2	Y	10					22
							11	9									
09	15900	X	14102	-0-	-1798	-0-	723	1	13370	2	Y	8	16	1			14
							9	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	Y	2					2
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	1	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6789	-0-	-1131	-0-	395	1	6381	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
05	8649	X	8577	-0-	-72	-0-	601	1	7950	2	Y	24	15	1			17
							26	9									
06	8370	X	5899	-0-	-2471	-0-	388	1	5476	2	Y	32					49
							35	9									
07	8649	X	8109	-0-	-540	-0-	358	1	7706	2	Y	41	55	1			35
							45	9									
08	8587	X	8406	-0-	-181	-0-	474	1	7888	2	Y	40					75
							44	9									
09	8310	X	7348	-0-	-962	-0-	375	1	6938	2	Y	32	55	1			52
							35	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	104	1	1675	2	Y	16	22	1			11
							18	9									
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
06	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	82	1	1151	2	Y	8					17
							9	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	120	1	1995	2	Y	11					21
							12	9									
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1873	2	Y	9	15	1			15
							10	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	356	1	6806	2	Y	-0-					1
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	293	1	5376	2	Y	-0-					1
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	384	1	7661	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7450	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6707	-0-	-1123	-0-	339	1	6358	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
05	8091	X	7306	-0-	-785	-0-	362	1	6937	2	Y	6					16
							7	9									
06	7260	X	4953	-0-	-2307	-0-	256	1	4694	2	Y	3					19
							3	9									
07	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	399	1	7958	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7241	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	350	1	6809	2	Y	2					7
							2	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	1837	-0-	-2273	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					-0-
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	232	1	4262	2	Y	-0-					-0-
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	236	1	4711	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	227	1	4390	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	216	1	4204	2	Y	-0-					-0-

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
04	9240	X	6783	-0-	-2457	-0-	344	1	6437	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
05	9548	X	9252	-0-	-296	-0-	459	1	8787	2	Y	5					8
							6	9									
06	8580	X	8131	-0-	-449	-0-	420	1	7704	2	Y	6					14
							7	9									
07	8804	X	8418	-0-	-386	-0-	402	1	8010	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
08	9238	X	8407	-0-	-831	-0-	414	1	7987	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
09	8940	X	6239	-0-	-2701	-0-	305	1	5932	2	Y	2					6
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	2					2
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					2
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	1					2
							1	9									

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

04	3420	X	2859	-0-	-561	-0-	167	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	215	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	161	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	126	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	158	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	127	1	2349	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

04	T. A.		7256	-0-	7256	26529	367	1	6872	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
05	26529	X	-0-	-0-	-26529	-0-					Y	-0-					12
06	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-					12
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	651	1	12975	2	Y	20	9	1			23
							22	9									
08	9455	X	1713	-0-	-7742	-0-	84	1	1623	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					6

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

04	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	56	1	1045	2	Y	39	94	1			62
							43	9									
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	58	1	1104	2	Y	42					104
							46	9									
06	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	55	1	1009	2	Y	45					149
							50	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	Y	46	107	1			88
							51	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	Y	38	89	1			37
							42	9									
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	19					56
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	7570	-0-		-2480	-0-		383	1	7176	2	Y	10	24	1			13
									11	9									
05	10385	X	9314	-0-		-1071	-0-		462	1	8840	2	Y	11					24
									12	9									
06	9690	X	-0-	-0-		-9690	-0-						Y	-0-					24
07	9858	X	9554	-0-		-304	-0-		456	1	9087	2	Y	10	15	1			19
									11	9									
08	10101	X	10101	-0-		-0-	-0-		497	1	9591	2	Y	12	25	1			6
									13	9									
09	9000	X	6931	-0-		-2069	-0-		339	1	6585	2	Y	6					12
									7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10529	-0-		-661	-0-		306	1	10191	2	Y	29	54	1			56
									32	9									
05	11563	X	9241	-0-		-2322	-0-		269	1	8950	2	Y	20	39	1			37
									22	9									
06	11190	X	9788	-0-		-1402	-0-		284	1	9480	2	Y	22	35	1			24
									24	9									
07	10881	X	10610	-0-		-271	-0-		308	1	10271	2	Y	28					52
									31	9									
08	10881	X	10177	-0-		-704	-0-		296	1	9860	2	Y	19	32	1			39
									21	9									
09	10530	X	7568	-0-		-2962	-0-		220	1	7329	2	Y	17	33	1			23
									19	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-		67	1	1716	2	N	-0-					124
05	1736	N	-0-	-0-		-1736	-0-						N	-0-					124
06	900	N	776	-0-		-124	-0-		28	1	748	2	N	-0-					124
07	1829	N	387	-0-		-1442	-0-		12	1	375	2	N	-0-					124
08	1713	N	1713	-0-		-0-	-0-		62	1	1651	2	N	-0-					124
*09	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-		70	1	2131	2	N	112					236
									123	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12142	-0-		-1208	-0-		540	1	11514	2	Y	80	15	1			65
									88	9									
05	13857	X	12432	-0-		-1425	-0-		564	1	11706	2	Y	147	168	1			44
									162	9									
06	13560	X	12058	-0-		-1502	-0-		537	1	11378	2	Y	130	124	1			50
									143	9									
07	14012	X	13254	-0-		-758	-0-		642	1	12480	2	Y	120	126	1			44
									132	9									
08	14012	X	11967	-0-		-2045	-0-		596	1	11243	2	Y	116	126	1			34
									128	9									
09	12150	X	7492	-0-		-4658	-0-		383	1	7011	2	Y	89	63	1			60
									98	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8677	-0-	-713	-0-	378 246	1 9	8053	2	Y	224	267	1			97
05	9517	X	8864	-0-	-653	-0-	399 184	1 9	8281	2	Y	167	212	1			52
06	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	385 168	1 9	8167	2	Y	153	146	1			59
07	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	423 151	1 9	8224	2	Y	137	149	1			47
08	9548	X	9062	-0-	-486	-0-	448 154	1 9	8460	2	Y	140	147	1			40
09	8730	X	5858	-0-	-2872	-0-	297 121	1 9	5440	2	Y	110	74	1			76

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	923 416	1 9	19684	2	Y	378	140	1			239
05	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	951 443	1 9	19756	2	Y	403	520	1			122
06	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	813 394	1 9	17218	2	Y	358	342	1			138
07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	794 364	1 9	15437	2	Y	331	347	1			122
08	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	783 350	1 9	14780	2	Y	318	345	1			95
*09	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	538 283	1 9	9845	2	Y	257	174	1			178

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	229 22	1 9	7640	2	Y	20	34	1			39
05	7812	X	6577	-0-	-1235	-0-	191 18	1 9	6368	2	Y	16	28	1			27
06	7560	X	5625	-0-	-1935	-0-	163 14	1 9	5448	2	Y	13	24	1			16
07	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	234 22	1 9	7806	2	Y	20					36
08	8153	X	7592	-0-	-561	-0-	221 17	1 9	7354	2	Y	15	23	1			28
09	7890	X	4082	-0-	-3808	-0-	119 11	1 9	3952	2	Y	10	22	1			16

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	13787	-0-	-643	-0-	13647	2	140	9	Y	127	167	1			79
05	15562	X	14925	-0-	-637	-0-	14863	2	62	9	Y	56	82	1			53
06	15060	X	13091	-0-	-1969	-0-	13052	2	39	9	Y	35					88
07	15562	X	12167	-0-	-3395	-0-	12114	2	53	9	Y	48	82	1			54
08	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	14349	2	48	9	Y	44					98
09	14430	X	8531	-0-	-5899	-0-	8501	2	30	9	Y	27	70	1			55

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1391	-0-	-919	-0-	1384	2	7	9	Y	6	9	1			5
05	2387	X	1902	-0-	-485	-0-	1889	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	2310	X	1859	-0-	-451	-0-	1848	2	11	9	Y	10					16
07	1426	N	440	-0-	-986	-0-	431	2	9	9	Y	8	17	1			7
08	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	438	2	4	9	Y	4					11
09	1860	N	85	-0-	-1775	-0-	84	2	1	9	Y	1	7	1			5

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13259	-0-	-1411	-0-	593	1	12655	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
05	15159	X	12867	-0-	-2292	-0-	591	1	12268	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
06	14670	X	13865	-0-	-805	-0-	625	1	13233	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	14229	X	12968	-0-	-1261	-0-	634	1	12327	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	14229	X	13269	-0-	-960	-0-	667	1	12595	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	13860	X	8791	-0-	-5069	-0-	456	1	8331	2	Y	4	3	1			3
							4	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
04	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	481	1	10262	2	Y	178	202	1			86
							196	9									
05	11284	X	10648	-0-	-636	-0-	482	1	10016	2	Y	136	179	1			43
							150	9									
06	10920	X	10681	-0-	-239	-0-	475	1	10070	2	Y	124	119	1			48
							136	9									
07	11315	X	10491	-0-	-824	-0-	507	1	9864	2	Y	109	118	1			39
							120	9									
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	540	1	10193	2	Y	115	121	1			33
							127	9									
09	10950	X	6576	-0-	-4374	-0-	336	1	6141	2	Y	90	61	1			62
							99	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2736	2	Y	83	16	1			70
							91	9									
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	199	1	2635	2	Y	46	98	1			18
							51	9									
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	201	1	2841	2	Y	1					19
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2825	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	158	1	2629	2	Y	1					17
							1	9									
*09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	1	14	1			4
							1	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

04	570	N	479	-0-	-91	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

04	6090	X	5569	-0-	-521	-0-	160	1	5319	2	Y	82	87	1			127
							90	9									
05	6293	X	5134	-0-	-1159	-0-	147	1	4910	2	Y	70	98	1			99
							77	9									
06	6090	X	5475	-0-	-615	-0-	157	1	5239	2	Y	72	102	1			69
							79	9									
07	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	167	1	5553	2	Y	89					158
							98	9									
08	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	155	1	5164	2	Y	59	98	1			119
							65	9									
09	5580	X	3771	-0-	-1809	-0-	108	1	3602	2	Y	55	103	1			71
							61	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

04	5370	X	4597	-0-	-773	-0-	233	1	4363	2	Y	1					1
							1	9									
05	5549	X	5405	-0-	-144	-0-	268	1	5133	2	Y	4					5
							4	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	254	1	4669	2	Y	5					10
							6	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	256	1	5104	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	258	1	4989	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	5220	X	3328	-0-	-1892	-0-	163	1	3164	2	Y	1					4
							1	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	15756	-0-		-504	-0-	918	1	14819	2	Y	17	23	1			12
								19	9									
05	17087	X	17087	-0-		-0-	-0-	1199	1	15870	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
06	16260	X	12881	-0-		-3379	-0-	851	1	12018	2	Y	11					22
								12	9									
07	16353	X	16353	-0-		-0-	-0-	724	1	15609	2	Y	18	23	1			17
								20	9									
08	17081	X	16027	-0-		-1054	-0-	908	1	15102	2	Y	15					32
								17	9									
09	16530	X	14463	-0-		-2067	-0-	741	1	13707	2	Y	14	24	1			22
								15	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
04	5310	X	3682	-0-		-1628	-0-	186	1	3478	2	Y	16	29	1			17
								18	9									
05	5487	X	5390	-0-		-97	-0-	267	1	5112	2	Y	10					27
								11	9									
06	5310	X	4508	-0-		-802	-0-	233	1	4274	2	Y	1					28
								1	9									
07	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-	231	1	4605	2	Y	1	15	1			14
								1	9									
08	5394	X	4633	-0-		-761	-0-	228	1	4404	2	Y	1	9	1			6
								1	9									
09	5220	X	3324	-0-		-1896	-0-	163	1	3161	2	Y	-0-					6

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
04	10290	X	9431	-0-		-859	-0-	274	1	9138	2	Y	17	11	1			23
								19	9									
05	9982	X	9247	-0-		-735	-0-	269	1	8961	2	Y	15	19	1			19
								17	9									
06	9360	X	8002	-0-		-1358	-0-	233	1	7752	2	Y	15	20	1			14
								17	9									
07	9734	X	9358	-0-		-376	-0-	272	1	9066	2	Y	18					32
								20	9									
08	9734	X	9667	-0-		-67	-0-	281	1	9371	2	Y	14	20	1			26
								15	9									
09	9420	X	6387	-0-		-3033	-0-	186	1	6187	2	Y	13	23	1			16
								14	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4584	-0-		-306	-0-	232	1	4352	2	Y	-0-					-0-
05	7077	X	7077	-0-		-0-	-0-	351	1	6726	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4532	-0-		-658	-0-	234	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-		-0-	-0-	295	1	5882	2	Y	-0-					-0-
08	6510	X	4521	-0-		-1989	-0-	223	1	4298	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	3383	-0-		-2917	-0-	165	1	3218	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	536	1	8642	2	Y	44	30	1			24
							48	9									
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	755	1	10000	2	Y	46	48	1			22
							51	9									
06	9960	X	9291	-0-	-669	-0-	612	1	8650	2	Y	26					48
							29	9									
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	480	1	10347	2	Y	35	47	1			36
							39	9									
08	10819	X	9550	-0-	-1269	-0-	539	1	8976	2	Y	32					68
							35	9									
09	10470	X	10160	-0-	-310	-0-	520	1	9611	2	Y	26	50	1			44
							29	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

04	6810	X	4793	-0-	-2017	-0-	243	1	4550	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5984	-0-	-1053	-0-	297	1	5687	2	Y	-0-					-0-
06	6810	X	5613	-0-	-1197	-0-	290	1	5323	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4786	-0-	-2034	-0-	229	1	4557	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5154	-0-	-1294	-0-	254	1	4900	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	4361	-0-	-1429	-0-	213	1	4148	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

04	8850	X	7505	-0-	-1345	-0-	436	1	7037	2	Y	29	16	1			20
							32	9									
05	9207	X	7696	-0-	-1511	-0-	538	1	7116	2	Y	38	41	1			17
							42	9									
06	8910	X	6811	-0-	-2099	-0-	449	1	6336	2	Y	24					41
							26	9									
07	9207	X	6175	-0-	-3032	-0-	272	1	5868	2	Y	32	41	1			32
							35	9									
08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	544	1	9056	2	Y	29					61
							32	9									
*09	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8524	2	Y	21	45	1			37
							23	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	80	1	1701	2	Y	88	112	1			31
							97	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2442	2	Y	9	37	1			3
							10	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2411	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2348	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

04	4890	X	4881	-0-	-9	-0-	284	1	4588	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	426	1	5645	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	386	1	5458	2	Y	24					37
							26	9									
07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	290	1	6239	2	Y	34	42	1			29
							37	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	379	1	6306	2	Y	30					59
							33	9									
*09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	331	1	6122	2	Y	26	44	1			41
							29	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

04	1770	N	1026	-0-	-744	-0-	60	1	965	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2046	N	1477	-0-	-569	-0-	103	1	1359	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	114	1	1614	2	Y	8					14
							9	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1973	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	112	1	1860	2	Y	13					25
							14	9									
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	89	1	1641	2	Y	8	19	1			14
							9	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	589	-0-	-2021	-0-	17	1	569	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	2728	X	470	-0-	-2258	-0-	14	1	455	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	2640	X	1384	-0-	-1256	-0-	40	1	1341	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	76	1	2546	2	Y	4					7
							4	9									
08	1829	X	571	-0-	-1258	-0-	17	1	552	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
*09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	193	1	3609	2	Y	-0-					1
05	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	194	1	3705	2	Y	-0-					1
06	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	183	1	3363	2	Y	-0-					1
07	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	184	1	3672	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	195	1	3769	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	166	1	3227	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					172
05	558	N	321	-0-	-237	-0-	16	1	305	2	N	-0-					172
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					172
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	N	-0-					172
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	28					200
							31	9									
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	68	1	2063	2	N	-0-					200

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	2	Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	835	-0-	-485	-0-	89	1	689	2	Y	52					279
							57	9									
05	1085	N	569	-0-	-516	-0-	63	1	504	2	Y	2	175	1			106
							2	9									
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-					106
07	868	N	335	-0-	-533	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					106
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	Y	-0-					106
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					106

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					3
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					3
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					3
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					3
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	973	2	Y	-0-					3
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					2
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					2
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					2
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					2
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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

04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	32	1	978	2	Y	-0-					4
05	1054	N	955	-0-	-99	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					4
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					4
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					4
*08	961	N	930	-0-	-31	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					4
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-
07	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	127	1	2904	2	Y	-0-					-0-
*08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	109	1	2465	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	Y	14	18	1			15
							15	9									
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	24	1	440	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	616	3	Y	11	6	1			13
							12	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	46	1	612	3	Y	13	9	1			17
							14	9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	8	8	1			17
							9	9									
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	3	7	1			13
							3	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	27	1	2046	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	135	1	2454	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
06	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1699	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
07	1984	N	47	-0-	-1937	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	5	1			2
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	1	1	1			1

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	25	1	2016	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	99	1	1790	3	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	2070	N	1787	-0-	-283	-0-	103	1	1671	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
07	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	135	1	1786	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
08	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	127	1	1701	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	119	1	1650	3	Y	2	8	1			12
							2	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	975	-0-	-795	-0-	9	1	960	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
05	1953	N	629	-0-	-1324	-0-	32	1	595	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	70	1	1218	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	1399	3	Y	9	5	1			11
							10	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	141	1	1900	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	3	Y	1	5	1			7
							1	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	709	-0-	-521	-0-	8	1	691	3	Y	9	12	1			10
							10	9									
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	38	1	701	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
06	870	N	635	-0-	-235	-0-	36	1	592	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	45	1	593	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	42	1	571	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
*09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	162	1	2238	3	Y	6	4	1			11
							7	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	573	-0-	-1907	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	858	-0-	-1512	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	9	1	915	3	Y	20	28	1			21
							22	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	3	Y	18	14	1			25
							20	9									
06	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	58	1	952	3	Y	16	17	1			24
							18	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	Y	22	17	1			29
							24	9									
08	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	78	1	1049	3	Y	13	14	1			28
							14	9									
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1019	3	Y	4	13	1			19
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					1
05	682	N	336	-0-	-346	-0-	335	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	203	2	1	9	Y	1					1

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	23	1	1619	3	Y	30	23	1			31
							33	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	3	Y	24	21	1			34
							26	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	3	Y	28	24	1			38
							31	9									
07	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	106	1	1447	3	Y	37	27	1			48
							41	9									
*08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	134	1	1798	3	Y	22	23	1			47
							24	9									
*09	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	100	1	1395	3	Y	6	21	1			32
							7	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2167	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	1574	2	14	9	Y	13	15	1			14
06	2400	N	2290	-0-	-110	-0-	2267	2	23	9	Y	21	11	1			24
07	2170	N	2008	-0-	-162	-0-	1996	2	12	9	Y	11	14	1			21
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-	14	1			7
09	2280	N	1638	-0-	-642	-0-	1617	2	21	9	Y	19	12	1			14

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
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	34	1	2808	3	Y	41	26	1			42
							45	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	130	1	2365	3	Y	24	28	1			38
							26	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	158	1	2573	3	Y	30	27	1			41
							33	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	177	1	2377	3	Y	35	29	1			47
							39	9									
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	160	1	2156	3	Y	18	23	1			42
							20	9									
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	150	1	2079	3	Y	5	19	1			28
							6	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	10	1	815	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	46	1	746	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	831	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	128	1	1718	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
*09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	3	Y	2	6	1			8
							2	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

04	2040	N	1661	-0-	-379	-0-	1648	2	13	9	Y	12	11	1			10
05	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	1804	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2209	2	18	9	Y	16	9	1			19
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2288	2	12	9	Y	11	12	1			18
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2114	2	1	9	Y	1	12	1			7
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	1987	2	20	9	Y	18	11	1			14

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	17	1	1719	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
07	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	92	1	1243	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
08	1488	N	766	-0-	-722	-0-	53	1	711	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	51	1	702	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

04	2310	N	1583	-0-	-727	-0-	19	1	1528	3	Y	33	56	1			35
							36	9									
05	2511	N	1959	-0-	-552	-0-	101	1	1827	3	Y	28	24	1			39
							31	9									
06	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	110	1	1785	3	Y	31	28	1			42
							34	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	161	1	2124	3	Y	44	30	1			56
							48	9									
*08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	3	Y	26	27	1			55
							29	9									
*09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	115	1	1599	3	Y	7	25	1			37
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	33	1	2665	3	Y	50	64	1			53
							55	9									
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	134	1	2414	3	Y	34	35	1			52
							37	9									
06	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	150	1	2460	3	Y	39	37	1			54
							43	9									
07	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	189	1	2493	3	Y	47	38	1			63
							52	9									
*08	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	182	1	2447	3	Y	28	30	1			61
							31	9									
*09	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	153	1	2140	3	Y	8	27	1			42
							9	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1986	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			9
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	7	1			12
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	7	1			11
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-	7	1			4
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1891	2	12	9	Y	11	6	1			9

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

04	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	25	1	2072	3	Y	16	20	1			17
							18	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
06	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	97	1	1574	3	Y	10	11	1			14
							11	9									
07	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	132	1	1748	3	Y	13	10	1			17
							14	9									
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	3	Y	7	8	1			16
							8	9									
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	3	8	1			11
							3	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1536	2	8	9	Y	7	5	1			7
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2544	2	12	9	Y	11	6	1			12
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	2	8	9	Y	7	7	1			12
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-	8	1			4
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2178	2	13	9	Y	12	7	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1825	2	55	9	Y	50	47	1			44
05	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	1831	2	56	9	Y	51	42	1			53
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2627	2	87	9	Y	79	42	1			90
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2340	2	50	9	Y	45	55	1			80
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-	52	1			28
*09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2203	2	92	9	Y	84	48	1			64

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

04	480	N	264	-0-	-216	-0-	261	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	722	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	6	1			6
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-	4	1			2
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20	7	1			15

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1859	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	Y	10	7	1			10
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	Y	10	8	1			12
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7	7	1			12
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-	8	1			4
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1955	2	13	9	Y	12	7	1			9

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

04	1200	N	912	-0-	-288	-0-	10	1	889	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	3	Y	11	8	1			16
							12	9									
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	3	Y	11	11	1			16
							12	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	3	Y	18	12	1			22
							20	9									
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	75	1	1015	3	Y	9	11	1			20
							10	9									
09	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	76	1	1060	3	Y	2	9	1			13
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	8	6	1			12
							9	9									
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	269	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	22	1	284	3	Y	9	7	1			12
							10	9									
*08	372	N	323	-0-	-49	-0-	22	1	295	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
*09	300	N	257	-0-	-43	-0-	17	1	239	3	Y	1	6	1			6
							1	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

04	2400	X	2028	-0-	-372	-0-	18	1	1981	3	Y	26	40	1			28
							29	9									
05	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	84	1	1527	3	Y	15	19	1			24
							17	9									
06	2400	X	2057	-0-	-343	-0-	120	1	1917	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	3	Y	28	18	1			35
							31	9									
08	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	157	1	2104	3	Y	16	17	1			34
							18	9									
*09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	170	1	2354	3	Y	6	16	1			24
							7	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-	1	1			1
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	222	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-	1	1			1
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	210	2	1	9	Y	1	1	1			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	142	-0-	142	142	9	1	126	3	Y	6					6
							7	9									
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-	9	1			6

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

04	3000	N	2456	-0-	-544	460	28	1	2339	3	Y	81	99	1			85
							89	9									
05	3003	N	2543	-0-	-460	-0-	130	1	2346	3	Y	61	57	1			89
							67	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	122	1	2010	3	Y	57	63	1			83
							63	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	145	1	1933	3	Y	68	59	1			92
							75	9									
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	32	44	1			80
							35	9									
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2433	3	Y	13	36	1			57
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10754 - 10863

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 10906 - 11028

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10875 - 11006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10810 - 11014

04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	28	1	2447	3	Y	23	27	1			24
							25	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	3	Y	13	16	1			21
							14	9									
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	64	1	1124	3	Y	10	15	1			16
							11	9									
07	1426	N	189	-0-	-1237	-0-	13	1	175	3	Y	1	11	1			6
							1	9									
08	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	3	1			3
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	1	1			2

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10835 - 11080

04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	26	1	2079	3	Y	21	26	1			22
							23	9									
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1238	3	Y	11	15	1			18
							12	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	134	1	2209	3	Y	19	13	1			24
							21	9									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	3	Y	18	17	1			25
							20	9									
*08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1833	3	Y	11	12	1			24
							12	9									
*09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	3	Y	4	11	1			17
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	17	1	1400	3	Y	24	29	1			25
							26	9									
05	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	57	1	1054	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
06	1530	N	581	-0-	-949	-0-	32	1	540	3	Y	8	15	1			14
							9	9									
07	1488	N	568	-0-	-920	-0-	40	1	520	3	Y	7	10	1			11
							8	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	3	Y	16	5	1			22
							18	9									
*09	570	N	353	-0-	-217	-0-	24	1	328	3	Y	1	10	1			13
							1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

04	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1572	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1837	2	15	9	Y	14	10	1			15
06	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	1449	2	12	9	Y	11	12	1			14
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2434	2	13	9	Y	12	8	1			18
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	12	1			6
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1909	2	22	9	Y	20	11	1			15

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	20	1	1654	3	Y	16	19	1			17
							18	9									
05	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	59	1	1055	3	Y	7	11	1			13
							8	9									
06	1800	N	622	-0-	-1178	-0-	36	1	582	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1736	N	764	-0-	-972	-0-	54	1	703	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
*08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	2092	3	Y	16	5	1			19
							18	9									
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	135	1	1873	3	Y	1	10	1			10
							1	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	N	117					117
							129	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	82	79	1			120
							90	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	83	85	1			118
							91	9									
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	N	-0-	84	1			34
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	75	16	1			93
							83	9									
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	16	41	1			68
							18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	Y	14	18	1			15
							15	9									
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	69	1	1250	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	83	1	1362	3	Y	12	11	1			16
							13	9									
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1318	3	Y	14	11	1			19
							15	9									
*08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	88	1	1189	3	Y	8	9	1			18
							9	9									
*09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	91	1	1258	3	Y	3	8	1			13
							3	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	2968	2	26	9	Y	24	18	1			21
05	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3162	2	29	9	Y	26	20	1			27
06	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	3015	2	31	9	Y	28	22	1			33
07	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3206	2	21	9	Y	19	20	1			32
08	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	3046	2			Y	-0-	21	1			11
09	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	2914	2	37	9	Y	34	19	1			26

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
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	4	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	305	-0-	-175	-0-	17	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	Y	10	21	1			11
							11	9									
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	916	3	Y	8	10	1			12
							9	9									
07	961	N	587	-0-	-374	-0-	40	1	541	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
08	961	N	401	-0-	-560	-0-	28	1	371	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
09	930	N	343	-0-	-587	-0-	23	1	319	3	Y	1	3	1			5
							1	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	575	-0-	-385	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	385	-0-	-607	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	636	-0-	-356	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	33	1	473	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2449	-0-	-161	-0-	2446	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2401	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2552	2	4	9	Y	4	3	1			5
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	Y	2	3	1			4
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-	3	1			1
09	2550	N	2329	-0-	-221	-0-	2325	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	32	1	2340	3	Y	27	34	1			28
							30	9									
05	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	140	1	2541	3	Y	22	19	1			31
							24	9									
06	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	140	1	2311	3	Y	22	22	1			31
							24	9									
07	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	180	1	2361	3	Y	25	22	1			34
							28	9									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	192	1	2576	3	Y	17	16	1			35
							19	9									
09	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	168	1	2321	3	Y	4	16	1			23
							4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3420	X	2101	-0-	-1319	-0-	18	1	2063	3	Y	18	14	1			18
							20	9									
05	3534	X	2670	-0-	-864	-0-	138	1	2515	3	Y	15	12	1			21
							17	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	180	1	2915	3	Y	19	15	1			25
							21	9									
07	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	190	1	2545	3	Y	21	18	1			28
							23	9									
08	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	170	1	2289	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
*09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	223	1	3089	3	Y	5	12	1			18
							6	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
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	17	1	1537	3	Y	14	15	1			15
							15	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	10	10	1			15
							11	9									
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	3	Y	11	10	1			16
							12	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	129	1	1740	3	Y	17	11	1			22
							19	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	137	1	1856	3	Y	10	11	1			21
							11	9									
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	3	Y	4	10	1			15
							4	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	10574	-0-	-256	-0-	124	1	10354	3	Y	87	88	1			91
							96	9									
05	10912	X	10239	-0-	-673	-0-	537	1	9634	3	Y	62	61	1			92
							68	9									
06	10290	X	10163	-0-	-127	-0-	582	1	9508	3	Y	66	65	1			93
							73	9									
07	10912	X	5137	-0-	-5775	-0-	319	1	4750	3	Y	62	66	1			89
							68	9									
08	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-	42	1			47
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	22	1			25

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	593	2	39	9	N	35					244
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					247
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					247
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					247
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	463	2	3	9	N	3					250
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	452	2	15	9	N	14					264

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2051	2	28	9	Y	25	20	1			22
05	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2170	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2190	N	2029	-0-	-161	-0-	2006	2	23	9	Y	21	22	1			20
07	2139	N	1829	-0-	-310	-0-	1805	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1258	2	23	9	Y	21	23	1			17
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					17

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	885	-0-	-765	-0-	856	2	29	9	Y	26	21	1			23
05	3100	N	4115	-0-	1015	1015	4064	2	51	9	Y	46	29	1			40
06	3000	N	4599	-0-	1599	2614	4547	2	52	9	Y	47	41	1			46
07	3100	N	3883	-0-	783	3397	3830	2	53	9	Y	48	52	1			42
08	5856	X	2459	-0-	-3397	-0-	2415	2	44	9	Y	40	50	1			32
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					32

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1068	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1041	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1232	2	13	9	Y	12	10	1			12
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1312	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	963	2	19	9	Y	17	15	1			13
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

04	3000	N	3910	-0-	910	910	3858	2	52	9	Y	47	24	1			26
05	3100	N	3711	-0-	611	1521	3666	2	45	9	Y	41	31	1			36
06	3000	N	3378	-0-	378	1899	3339	2	39	9	Y	35	37	1			34
07	4943	X	3044	-0-	-1899	-0-	3005	2	39	9	Y	35	38	1			31
08	3782	X	2117	-0-	-1665	-0-	2080	2	37	9	Y	34	38	1			27
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					27

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20	9	Y	18	14	1			14
05	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1175	2	15	9	Y	14	16	1			12
06	1470	N	1023	-0-	-447	-0-	1012	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1426	N	653	-0-	-773	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	391	-0-	-787	-0-	383	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	830	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	652	2	12	9	Y	11	13	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	1366	2	19	9	Y	17	15	1			16
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	1518	2	19	9	Y	17	18	1			15
06	1620	N	806	-0-	-814	-0-	797	2	9	9	Y	8	15	1			8
07	1426	N	758	-0-	-668	-0-	749	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1141	2	21	9	Y	19	11	1			15
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1259	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1222	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	12
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1145	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1199	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	728	2	13	9	Y	12	13	1			10
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1241	2	15	9	Y	14	12	1			12
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1348	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1132	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1364	N	590	-0-	-774	-0-	579	2	11	9	Y	10	13	1			8
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					8

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1510	2	21	9	Y	19	14	1			15
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19	9	Y	17	15	1			16
07	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1353	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1038	2	19	9	Y	17	18	1			14
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					14

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	482	-0-	-598	-0-	471	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	572	-0-	-327	-0-	564	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	800	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	496	N	298	-0-	-198	-0-	289	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	496	N	100	-0-	-396	-0-	98	2	2	9	Y	2	8	1			1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	429	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	5	1			5
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	6	1			17
07	465	N	232	-0-	-233	-0-	212	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7	17	1			6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	1073	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1005	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1073	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1085	N	765	-0-	-320	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		840	-0-	840	840	840	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		763	-0-	763	1603	763	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		972	-0-	972	2575	972	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		864	-0-	864	3439	864	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	589	-0-	-2511	928	589	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1425	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	1601	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1710	N	1179	-0-	-531	-0-	1166	2	13	9	Y	12	16	1			12
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1031	2	19	9	Y	17	14	1			14
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					14

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1038	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1209	N	85	-0-	-1124	-0-	83	2	2	9	Y	2	12	1			1
06	1170	N	51	-0-	-1119	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					1
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	384	-0-	-486	-0-	383	2	1	9	Y	1	4	1			4
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	5	1			9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	Y	7	9	1			7
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	184	2	2	9	Y	2	7	1			2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1378	2	19	9	Y	17	14	1			14
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1297	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	1109	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	804	-0-	-498	-0-	790	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	684	-0-	-486	-0-	674	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	571	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	331	-0-	-569	-0-	328	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	Y	18	7	1			14
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					14

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3					3
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	Y	10	4	1			8
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	1020	N	763	-0-	-257	-0-	24	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1324	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1217	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	12	1			13
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1238	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1240	N	798	-0-	-442	-0-	784	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	758	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	1395	N	718	-0-	-677	-0-	709	2	9	9	Y	8	21	1			7
06	1350	N	896	-0-	-454	-0-	886	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1477	2	26	9	Y	24	13	1			19
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	621	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	341	N	158	-0-	-183	-0-	156	2	2	9	Y	2	6	1			2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1451	2	18	9	Y	16	12	1			14
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	982	-0-	-475	-0-	964	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	638	2	10	9	Y	9	7	1			7
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	430	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	595	2	7	9	Y	6	4	1			6
07	682	N	158	-0-	-524	-0-	150	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	Y	7	7	1			6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1956	2	26	9	Y	24	20	1			21
05	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1680	2	22	9	Y	20	24	1			17
06	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	1560	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	2015	N	1512	-0-	-503	-0-	1494	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1187	2	23	9	Y	21	19	1			16
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	33	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	497	-0-	-619	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	14
05	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1162	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	1092	2	13	9	Y	12	12	1			11
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1399	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1157	2	21	9	Y	19	14	1			15
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	78	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	90	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	86	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	91	1	2053	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1773	2	13	9	Y	12	14	1			15
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33	9	Y	30	19	1			26
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	26	1			21
07	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1260	2	23	9	Y	21	23	1			19
08	2046	N	726	-0-	-1320	-0-	713	2	13	9	Y	12	22	1			9
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					9

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	Y	23	18	1			19
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1908	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1799	2	20	9	Y	18	19	1			18
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1798	N	1217	-0-	-581	-0-	1195	2	22	9	Y	20	21	1			16
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	199	-0-	-221	-0-	196	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2058	2	24	9	Y	22	6	1			20
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2576	2	30	9	Y	27	21	1			26
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	1697	2	31	9	Y	28	30	1			22
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					22

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	108	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	388	-0-	-1379	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	1	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	53	1	1134	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	48	1	1046	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	48	1	1095	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	67	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3560	-0-	460	460	159	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2558	-0-	-442	18	112	1	2446	2	Y	-0-					-0-
07	2571	N	2553	-0-	-18	-0-	107	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	99	1	2222	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1891	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	1783	2	22	9	Y	20	21	1			18
06	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1375	2	15	9	Y	14	18	1			14
07	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	1704	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	1044	2	19	9	Y	17	16	1			14
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					14

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	Y	13	9	1			10
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	960	N	837	-0-	-123	-0-	828	2	9	9	Y	8	10	1			8
07	992	N	762	-0-	-230	-0-	752	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	992	N	568	-0-	-424	-0-	558	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1207	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1379	2	18	9	Y	16	15	1			14
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1240	N	843	-0-	-397	-0-	829	2	14	9	Y	13	14	1			11
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	Y	7	1	1			6
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	2	13	9	Y	12	6	1			12
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	14	1			11
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1012	2	18	9	Y	16	11	1			12
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	673	-0-	-227	-0-	662	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	774	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	602	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	522	2	9	9	Y	8	7	1			7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	50	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	Y	15	11	1			13
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1192	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1030	2	19	9	Y	17	12	1			14
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	201	-0-	-579	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	186	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	830	-0-	-782	-0-	171	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	360	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	341	N	208	-0-	-133	-0-	204	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					3

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

04	900	N	756	-0-	-144	-0-	748	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	1054	N	913	-0-	-141	-0-	902	2	11	9	Y	10	9	1			9
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	688	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	708	2	13	9	Y	12	10	1			9
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	46	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	Y	20	23	1			6
							22	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	2	Y	20	15	1			11
							22	9									
08	1953	N	1508	-0-	-445	-0-	63	1	1420	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					4

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

04	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	1271	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1166	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	958	-0-	-362	-0-	946	2	12	9	Y	11	12	1			10
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1657	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1110	2	21	9	Y	19	13	1			15
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	66	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	2	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	Y	11	4	1			11
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	783	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	925	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	992	N	610	-0-	-382	-0-	599	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	454	-0-	454	454	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	1038	-0-	1038	1492	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1407	-0-	1407	2899	59	1	1348	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1483	-0-	-1617	1282	63	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	232					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	2	8			1
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	1	1			4
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1680	2	30	9	Y	27	9	1			22
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					22

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	168	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	785	-0-	-610	-0-	162	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		5694	-0-	5694	11620	180	1	5474	2	Y	36	44	1			9
							40	9									
05	14B2 EXT		4684	-0-	4684	16304	208	1	4440	2	Y	33	30	1			12
							36	9									
06	21077	X	4773	-0-	-16304	-0-	208	1	4534	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
07	5921	X	4403	-0-	-1518	-0-	183	1	4189	2	Y	28	21	1			16
							31	9									
08	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	163	1	3683	2	Y	32	43	1			5
							35	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	841	-0-	-299	-0-	96	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	124	1	968	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1201	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	374	-0-	-587	-0-	77	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3237	-0-	237	237	3192	2	45	9	Y	41	20	1			21
05	3100	N	3340	-0-	240	477	3299	2	41	9	Y	37	26	1			32
06	3000	N	3292	-0-	292	769	3255	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	3836	X	3067	-0-	-769	-0-	3030	2	37	9	Y	34	37	1			30
08	3348	X	2074	-0-	-1274	-0-	2037	2	37	9	Y	34	37	1			27
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					27

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	1	1			14
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1506	2	28	9	Y	25	18	1			20
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					20

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	10	1			11
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1000	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1085	N	600	-0-	-485	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	398	-0-	-997	-0-	390	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	859	-0-	-521	-0-	98	1	761	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	961	-0-	-155	-0-	105	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	741	-0-	-309	-0-	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	115	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	125	1	482	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1090	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	14	1			13
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1391	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	584	-0-	-780	-0-	573	2	11	9	Y	10	14	1			8
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1717	2	15	9	Y	14	13	1			14
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	17	1			24
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2258	2	25	9	Y	23	24	1			23
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2449	N	1255	-0-	-1194	-0-	1233	2	22	9	Y	20	25	1			16
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					16

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1024	-0-	-236	-0-	1013	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1220	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	825	2	15	9	Y	14	12	1			11
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					11

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24 70	1 9	741	2	Y	64	77	1			16
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	22 70	1 9	471	2	Y	64	57	1			23
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24 55	1 9	531	2	Y	50	57	1			16
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	36 55	1 9	819	2	Y	50	38	1			28
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	63 63	1 9	1428	2	Y	57	76	1			9
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	434	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	651	N	343	-0-	-308	-0-	337	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			3
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	254	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			Y	-0-	2	5			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	5	1			17
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	Y	25	21	1			20
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					20

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	11	1			11
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	1045	2	20	9	Y	18	18	1			14
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					14

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	372	-0-	-558	-0-	365	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1785	2	22	9	Y	20	8	1			18
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	Y	20	18	1			20
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1778	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	1253	2	22	9	Y	20	23	1			16
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	152	182	1			43
							167	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	47	1	999	2	Y	149	134	1			58
							164	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	119	135	1			42
							131	9									
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	116	89	1			69
							128	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	2	Y	136	180	1			25
							150	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					25

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

04	3000	N	3967	-0-	967	2022	126	1	3841	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	2611	165	1	3524	2	Y	-0-					-0-
06	5922	X	3311	-0-	-2611	-0-	145	1	3166	2	Y	-0-					-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	136	1	3108	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3042	-0-	-1112	-0-	129	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	64	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-	4	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	110	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	275	-0-	-810	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	161	-0-	-649	-0-	18	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	53	-0-	-939	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1279	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1129	2	13	9	Y	12	15	1			11
06	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1344	2	15	9	Y	14	11	1			14
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	858	2	15	9	Y	14	15	1			11
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	93	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	84	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	73	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	108	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4138	-0-	1138	1138	132	1	4006	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3866	-0-	766	1904	173	1	3693	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3180	-0-	180	2084	140	1	3040	2	Y	-0-					-0-
07	5083	X	2999	-0-	-2084	-0-	125	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2881	-0-	-684	-0-	122	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2119	2	26	9	Y	24	19	1			21
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1990	2	25	9	Y	23	24	1			20
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	Y	21	20	1			21
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	Y	22	24	1			19
08	2015	N	1184	-0-	-831	-0-	1163	2	21	9	Y	19	23	1			15
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1110	N	850	-0-	-260	-0-	841	2	9	9	Y	8	8	1			9
05	1147	N	813	-0-	-334	-0-	803	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1035	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	868	N	734	-0-	-134	-0-	721	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	516	2	9	9	Y	8	11	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1719	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	147	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	131	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	879	-0-	-516	-0-	181	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	120	1	932	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	115	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	947	-0-	-138	-0-	114	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	151	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	600	-0-	-480	-0-	594	2	6	9	Y	5	7	1			7
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1779	2	23	9	Y	21	10	1			18
06	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2935	2	33	9	Y	30	18	1			30
07	3100	N	4954	-0-	1854	1854	4921	2	33	9	Y	30	33	1			27
08	2848	N	994	-0-	-1854	-0-	975	2	19	9	Y	17	31	1			13
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					13

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	710	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	595	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	713	N	487	-0-	-226	-0-	478	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	13	1			14
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1038	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	646	-0-	-377	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	93	1	721	2	Y	37	38	1			19
							41	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	Y	35	39	1			15
							39	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	85	1	665	2	Y	29	39	1			5
							32	9									
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	91	1	664	2	Y	25	19	1			11
							28	9									
08	930	N	473	-0-	-457	-0-	91	1	351	2	Y	28	20	1			19
							31	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					19

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	136	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	153	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	666	-0-	-512	-0-	137	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1051	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	806	2	15	9	Y	14	13	1			11
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	834	-0-	-126	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	41	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1323	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
06	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1052	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	982	-0-	-413	-0-	970	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1302	N	730	-0-	-572	-0-	718	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	392	-0-	-358	-0-	383	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	775	N	420	-0-	-355	-0-	414	2	6	9	Y	5	8	1			4
06	720	N	341	-0-	-379	-0-	338	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	434	N	225	-0-	-209	-0-	221	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	86	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	79	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	79	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	79	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	80	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	127	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	117	1	955	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	109	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	953	-0-	-194	-0-	115	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	529	-0-	-556	-0-	109	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	Y	22	14	1			15
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1325	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1247	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	856	-0-	-508	-0-	841	2	15	9	Y	14	15	1			11
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	124	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	131	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	766	-0-	-381	-0-	158	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	6	1			6
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	Y	5	7	1			4
06	600	N	501	-0-	-99	-0-	495	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	2	9	9	Y	8	6	1			7
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1527	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1411	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1519	N	1041	-0-	-478	-0-	1023	2	18	9	Y	16	18	1			13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	559	-0-	-281	-0-	18	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	142	171	1			41
							156	9									
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1373	2	Y	140	125	1			56
							154	9									
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	75	1	1636	2	Y	111	127	1			40
							122	9									
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	101	1	2321	2	Y	109	83	1			66
							120	9									
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2230	2	Y	127	168	1			25
							140	9									
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					25

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2249	2	29	9	Y	26	22	1			23
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	2136	2	26	9	Y	24	26	1			21
06	2250	N	2027	-0-	-223	-0-	2005	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	1790	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2139	N	1221	-0-	-918	-0-	1199	2	22	9	Y	20	23	1			16
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	Y	13	11	1			12
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	606	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	Y	11	11	1			9
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	957	2	12	9	Y	11	13	1			9
06	1050	N	847	-0-	-203	-0-	837	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1005	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	961	N	691	-0-	-270	-0-	679	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	1546	2	Y	31	38	1			8
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	74 35	1 9	1585	2	Y	32	28	1			12
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1514	2	Y	25	29	1			8
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	1594	2	Y	25	19	1			14
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73 34	1 9	1639	2	Y	31	38	1	2	8	5
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	29 1	1 9	882	2	Y	1	1	1			-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	943	2	Y	1	1	1			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	930	2	Y	1	1	1			-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	703	-0-	-289	-0-	30 1	1 9	672	2	Y	1	1	1			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	40	1	1229	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	34	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	256	-0-	-1046	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	204	-0-	-1005	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	39	1	1175	2	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	46 45	1 9	1388	2	Y	41	50	1			15
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65 46	1 9	1387	2	Y	42	37	1			20
06	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	58 35	1 9	1270	2	Y	32	37	1			15
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	60 35	1 9	1371	2	Y	32	24	1			23
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	61 41	1 9	1381	2	Y	37	49	1			11
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	61	1	1855	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	968	2	15	9	Y	14	12	1			13
05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			Y	-0-	13	1			-0-
06	1260	N	324	-0-	-936	-0-	321	2	3	9	Y	3					3
07	1023	N	315	-0-	-708	-0-	311	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	962	2	18	9	Y	16	6	1			13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	41	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	Y	57	68	1			15
							63	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	Y	55	50	1			20
							61	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	45	51	1			14
							50	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	44	33	1			25
							48	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	98	1	2210	2	Y	50	67	1			8
							55	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					4
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13	6	1			10
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	108 111	1 9	837	2	Y	101	104	1			52
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	106 107	1 9	867	2	Y	97	108	1			41
06	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	107 86	1 9	837	2	Y	78	107	1			12
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	115 79	1 9	841	2	Y	72	53	1			31
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	83 84	1 9	319	2	Y	76	54	1			53
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					53

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	500	2	7	9	Y	6	1	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	406	2	8	9	Y	7	1	1	1	8	5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	82	1	1745	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	39	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	52	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	62	1	1407	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	36	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	41	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	43	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	29	1	877	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	928	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	947	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	37	1	1109	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
08	1612	N	1134	-0-	-478	-0-	47	1	1067	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2092	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2043	2	25	9	Y	23	23	1			20
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	1973	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	1864	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2015	N	1188	-0-	-827	-0-	1167	2	21	9	Y	19	22	1			15
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					15

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					2
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	688	2	Y	-0-					2
06	660	N	235	-0-	-425	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					2
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					2
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	25	1	564	2	Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	32	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1361	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	980	-0-	-105	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	50	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	981	-0-	-249	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1241	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	53	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	Y	5	1	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	Y	12	8	1			11
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1214	2	13	9	Y	12	11	1			12
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	2	14	9	Y	13	14	1			11
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	848	2	15	9	Y	14	14	1			11
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					11

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	513	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	485	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	425	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1044	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	298	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	Y	19	18	1			16
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2000	2	23	9	Y	21	17	1			20
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1674	N	976	-0-	-698	-0-	958	2	18	9	Y	16	22	1			13
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					13

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1			15
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1569	2	20	9	Y	18	18	1			15
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1			15
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1112	2	21	9	Y	19	18	1			15
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	740	2	25	9	Y	23	15	1			16
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	18	1			13
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	633	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	806	N	524	-0-	-282	-0-	516	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	584	2	11	9	Y	10	8	1			8
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	Y	12	12	1			12
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	669	2	12	9	Y	11	13	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	998	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	970	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1054	N	579	-0-	-475	-0-	568	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	232	-0-	-760	-0-	228	2	4	9	Y	4	10	1			3
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1207	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14	9	Y	13	10	1			12
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1123	2	12	9	Y	11	12	1			11
07	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1064	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1178	N	687	-0-	-491	-0-	674	2	13	9	Y	12	13	1			9
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					9

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	126	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	114	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	630	-0-	-517	-0-	130	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	930	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	2	13	9	Y	12	10	1			11
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	880	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	1147	N	552	-0-	-595	-0-	543	2	9	9	Y	8	11	1			7
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	454	-0-	-259	-0-	19	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1632	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	1060	2	20	9	Y	18	19	1			14
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					14

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10	10	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	720	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	868	N	387	-0-	-481	-0-	379	2	8	9	Y	7	9	1			5
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1182	2	Y	87	90	1			45
							96	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	136	1	1114	2	Y	83	93	1			35
							91	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	139	1	1086	2	Y	69	93	1			11
							76	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	169	1	1231	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	181	1	696	2	Y	66	47	1			46
							73	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					46

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1444	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	63	1	1411	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	116	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	129	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	616	-0-	-438	-0-	127	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1130	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1426	N	734	-0-	-692	-0-	725	2	9	9	Y	8	17	1			7
06	1380	N	590	-0-	-790	-0-	583	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1009	2	7	9	Y	6	7	1			5
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1194	2	22	9	Y	20	9	1			16
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					16

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1			4
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			4
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4	4	1			4
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	303	2	6	9	Y	5	5	1			4
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	Y	26	18	1			19
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	785	2	10	9	Y	9	20	1			8
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	651	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	675	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	775	N	448	-0-	-327	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	165 142	1 9	1276	2	Y	129	133	1			66
05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	159 135	1 9	1298	2	Y	123	137	1			52
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	171 110	1 9	1338	2	Y	100	136	1			16
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	192 100	1 9	1400	2	Y	91	68	1			39
08	1581	N	1062	-0-	-519	-0-	197 108	1 9	757	2	Y	98	69	1			68
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					68

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1828	2	17	9	Y	15	13	1			14
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	Y	20	17	1			17
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1767	2	21	9	Y	19	18	1			18
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	1194	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					16

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2154	2	31	9	Y	28	20	1			22
05	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1624	2	20	9	Y	18	24	1			16
06	2010	N	1559	-0-	-451	-0-	1541	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	Y	15	17	1			14
08	1643	N	699	-0-	-944	-0-	686	2	13	9	Y	12	17	1			9
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	467	2	6	9	Y	5	5	1			5
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	510	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	411	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	373	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2581	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2350	2	29	9	Y	26	27	1			23
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	23	1			29
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2847	2	34	9	Y	31	33	1			27
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2053	2	37	9	Y	34	34	1			27
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					27

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1556	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	1403	2	18	9	Y	16	18	1			14
06	1590	N	1127	-0-	-463	-0-	1115	2	12	9	Y	11	14	1			11
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1518	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1061	2	20	9	Y	18	14	1			14
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	55	1	1657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	71	1	1535	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	72	1	1650	2	Y	-0-					6
08	1612	N	800	-0-	-812	-0-	34	1	765	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	979	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	Y	8	12	1			7
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10	9	Y	9	7	1			9
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	Y	16	7	1			14
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	14	1			16
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20	9	Y	18	19	1			15
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	991	2	19	9	Y	17	19	1			13
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	1018	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1550	N	823	-0-	-727	-0-	813	2	10	9	Y	9	16	1			8
06	1470	N	680	-0-	-790	-0-	672	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	710	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	784	2	14	9	Y	13	9	1			10
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1875	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2569	2	32	9	Y	29	20	1			25
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2720	2	31	9	Y	28	26	1			27
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	Y	29	31	1			25
08	1395	N	888	-0-	-507	-0-	873	2	15	9	Y	14	28	1			11
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1023	N	607	-0-	-416	-0-	596	2	11	9	Y	10	10	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	685	2	12	9	Y	11	11	1			9
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	10	1			10
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	852	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	539	2	10	9	Y	9	10	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	896	-0-	-454	-0-	892	2	4	9	Y	4	8	1			9
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	2	25	9	Y	23	12	1			20
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2046	N	1257	-0-	-789	-0-	1235	2	22	9	Y	20	22	1			16
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					16

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3351	-0-	351	829	3283	2	68	9	Y	62	33	1			35
05	3100	N	3053	-0-	-47	782	3016	2	37	9	Y	34	39	1			30
06	3585	X	2803	-0-	-782	-0-	2772	2	31	9	Y	28	30	1			28
07	2945	X	2625	-0-	-320	-0-	2593	2	32	9	Y	29	31	1			26
08	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	1804	2	33	9	Y	30	32	1			24
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					24

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	883	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	990	N	979	-0-	-11	-0-	968	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	811	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	899	N	569	-0-	-330	-0-	559	2	10	9	Y	9	11	1			7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	2	18	9	Y	16	15	1			15
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	Y	14	16	1			13
08	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1042	2	20	9	Y	18	17	1			14
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1275	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	989	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1302	N	784	-0-	-518	-0-	770	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	Y	9	7	1			8
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9	9	1			8
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	634	2	12	9	Y	11	11	1			8
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	Y	21	20	1			19
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	19	1			20
07	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1494	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	1922	N	1108	-0-	-814	-0-	1089	2	19	9	Y	17	22	1			14
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					14

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	65	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1473	-0-	-449	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1287	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1364	N	905	-0-	-459	-0-	888	2	17	9	Y	15	15	1			12
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	20	1	606	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	Y	8	7	1			7
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	691	2	9	9	Y	8	8	1			7
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	652	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6	7	1			6
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	Y	13	9	1			10
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	55	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	874	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	893	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	675	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	781	2	10	9	Y	9	8	1			8
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	880	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	Y	9	9	1			8
08	868	N	679	-0-	-189	-0-	667	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14	10	1			10
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	12	1			10
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	880	2	11	9	Y	10	10	1			9
08	1023	N	596	-0-	-427	-0-	585	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	6	1			6
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8	7	1			8
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	682	N	539	-0-	-143	-0-	529	2	10	9	Y	9	9	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	8	1			9
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	10	1			5
06	900	N	462	-0-	-438	-0-	456	2	6	9	Y	5	5	1			5
07	899	N	486	-0-	-413	-0-	482	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	737	2	14	9	Y	13	7	1			10
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2099	2	29	9	Y	26	19	1			20
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2148	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			19
08	2170	N	841	-0-	-1329	-0-	826	2	15	9	Y	14	22	1			11
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

04	930	N	821	-0-	-109	-0-	94	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	93	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	426	-0-	-442	-0-	88	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

04	480	N	257	-0-	-223	-0-	256	2	1	9	Y	1					52
05	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					52
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	2			Y	-0-					52
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	34	1			18
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					18
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					18

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	574	-0-	-326	-0-	573	2	1	9	Y	1					73
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			Y	-0-					73
06	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	2			Y	-0-					73
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	48	1			25
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					25
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					25

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	713	2	1	9	Y	1					111
05	1085	N	698	-0-	-387	-0-	698	2			Y	-0-					111
06	810	N	347	-0-	-463	-0-	347	2			Y	-0-					111
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-	73	1			38
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					38
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					38

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - P/A 10/05/18

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1442	2	42	9	N	38					168
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1484	2	41	9	N	37					205
06	1590	N	834	-0-	-756	-0-	805	2	29	9	N	26	166	1			65
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1972	2	40	9	N	36					101
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1513	2	44	9	N	40					141
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	9	N	41					182

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-		-0-	319 3	1 9	1124	3	N	3	1	8			35
05	1271	N	1259	-0-	-12		-0-	313	1	946	3	N	-0-					35
06	1681	N	1681	-0-	-0-		-0-	335 2	1 9	1344	3	N	2					37
07	1712	N	1712	-0-	-0-		-0-	344 1	1 9	1367	3	N	1					38
08	1559	N	1559	-0-	-0-		-0-	332 8	1 9	1219	3	N	7					45
09	1680	N	1357	-0-	-323		-0-	319	1	1038	3	N	-0-					45

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					280

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					20
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					20
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2427	2	37	9	Y	34	32	1			22
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	Y	2					24
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2206	2	2	9	Y	2					26
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3492	X	2763	-0-	-729	-0-	2763	2			Y	-0-					110
05	2480	X	1740	-0-	-740	-0-	1740	2			Y	-0-					110
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-	40	1			70
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					70
08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					70
09	2760	X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	83	1	1072	3	N	-0-					55
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	60	1	673	3	N	-0-					55
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	907	3	N	-0-					55
07	1209	N	634	-0-	-575	-0-	44	1	590	3	N	-0-					55
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	3	N	-0-					55
09	960	N	719	-0-	-241	-0-	51	1	668	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1179	2	7	9	Y	6					43
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1200	2	10	9	Y	9					52
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					52
07	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	1085	2			Y	-0-					52
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2			Y	-0-					52
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1213	2	62	9	Y	56					108

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1227	2	8	9	Y	7					55
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1259	2	10	9	Y	9					64
06	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	1120	2			Y	-0-					64
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			Y	-0-					64
08	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			Y	-0-					64
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1069	2	62	9	Y	56					120

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7					47
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	Y	9					56
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					56
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					56
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					56
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1112	2	62	9	Y	56					112

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					26
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					26
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					403
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					403
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					403
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2181	-0-	-819	9949	2181	3			Y	-0-					99
05	3100	N	2175	-0-	-925	9024	2175	3			Y	-0-					99
06	3000	N	2344	-0-	-656	8368	2344	3			Y	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					Y	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					Y	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8368					Y	NO RPT					99

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

04	109	N	53	-0-	-56	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					77
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					77
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B	DENY	-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

04	1080	X	14	-0-	-1066	-0-	14	1			N	-0-					53
05	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	75	1			N	-0-					53
06	1080	X	162	-0-	-918	-0-	162	1			N	-0-					53
07	1116	X	21	-0-	-1095	-0-	21	1			N	-0-					53
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					53
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	1			N	-0-					53

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

04	2580	X	2267	-0-	-313	-0-	281	1	1945	2	N	37					145
							41	9									
05	2976	X	2109	-0-	-867	-0-	332	1	1744	2	N	30					175
							33	9									
06	2970	X	449	-0-	-2521	-0-	65	1	382	2	N	2					177
							2	9									
07	3069	X	42	-0-	-3027	-0-	4	1	38	2	N	-0-					177
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	219	1	2571	2	N	26	156	1			47
							29	9									
*09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	86					133
							95	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

04	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	2475	2	3	9	N	3					162
05	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2501	2	213	9	N	194	181	1			175
06	2730	X	2324	-0-	-406	-0-	2305	2	19	9	N	17					192
07	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	2294	2	1	9	N	1	148	1			45
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	2294	2			N	-0-					45
09	2640	X	2240	-0-	-400	-0-	2240	1			N	-0-					45

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1	54	5	-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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	155	1	282	2	N	-0-					155
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	71	1	267	2	N	-0-					155
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-					155
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	150	1	290	2	N	1	127	1			29
							1	9									
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	65	1	150	2	N	-0-					29
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					29

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	N	153	170	1			232
							168	9									
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-					232
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	N	-0-					232
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	21	1	28	2	N	100	148	1			184
							110	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					184
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	6	1	2	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					135
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1					136
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					136
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					136
08	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					136
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					138

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					51
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					51
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			51
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					51
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11	134	1			354
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	152	2	36	9	N	33	1	8			386
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					410
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	9	N	22	2	8			430
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	19	4	8			445
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					460

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

04	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-					N	1						23
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-						23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-						24
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-						24
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-						24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

04	1170	N	608	-0-	-562	-0-	11	1	549	2	N	18	1	8					183
							28	4	20	9									
05	1209	N	323	-0-	-886	-0-	6	1	260	2	N	27	9	8					201
							27	4	30	9									
06	1050	N	450	-0-	-600	-0-	11	1	420	2	N	17	182	1	5	8			31
							19	9											
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	10	1	358	2	N	17	5	8					43
							19	9											
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	240	2	N	20	6	8					57
							22	9											
09	450	N	230	-0-	-220	-0-	7	1	201	2	N	20	12	8					65
							22	9											

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	570	1	3606	2	N	3					76
							3	9									
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	847	1	3598	2	N	4					80
							4	9									
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	811	1	3556	2	N	5					85
							6	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	814	1	3547	2	N	-0-					85
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	765	1	3594	2	N	-0-					85
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	440	1	3578	2	N	-0-					85

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	228	1	1437	2	N	-0-					75
05	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	338	1	1431	2	N	-0-					75
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	317	1	1386	2	N	-0-					75
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	331	1	1438	2	N	-0-					75
08	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	283	1	1323	2	N	-0-					75
09	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	156	1	1261	2	N	-0-					75

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					82
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					82
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					82
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

04	1260	N	768	-0-	-492	-0-	104	1	664	2	N	-0-					38
05	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	218	1	932	2	N	-0-					38
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	178	1	782	2	N	-0-					38
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	179	1	784	2	N	-0-					38
08	1147	N	882	-0-	-265	-0-	154	1	728	2	N	-0-					38
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	82	1	673	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

04	720	N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-					149
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	179	1	752	2	N	-0-					149
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					149
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	417	1	1796	2	N	-0-					149
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	324	1	1510	2	N	-0-					149
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	219	1	1761	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	327	1	2093	2	N	-0-					73
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	444	1	1910	2	N	-0-					73
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	447	1	1976	2	N	-0-					73
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	N	-0-					73
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	407	1	1935	2	N	-0-					73
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	198	1	1623	2	N	-0-					73

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	108 8	1 9	898	3	N	7					106
05	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	84 21	1 9	958	3	N	19					125
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	72 7	1 9	913	3	N	6					131
07	1054	N	823	-0-	-231	-0-	804	2	19	9	N	17	133	1			15
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	84 13	1 9	871	3	N	12	3	8			24
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	3	11	9	N	10					34

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
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	360 56	1 9	1321	3	N	51	1	8			189
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	372 47	1 9	1364	3	N	43	187	1	1	8	44
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	360 40	1 9	1352	3	N	36					80
07	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1403	2	44	9	N	40	1	8			119
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	372 45	1 9	1404	2	N	41					160
09	1650	N	1125	-0-	-525	-0-	1091	3	34	9	N	31	1	8			190

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	50 1 9 9		1265	2	N	8	10	1			4
05	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	51 1 12 9		1172	2	N	11	10	1			5
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	49 1 6 9		1186	2	N	5	6	1			4
07	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	50 1 11 9		1184	2	N	10	13	1			1
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	59 1 7 9		1360	2	N	6	4	1			3
09	1230 N	1071	-0-	-159	-0-	50 1 34 9		987	2	N	31	22	1			12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	3			N	-0-					68
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					70
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					70
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	849	3	8	9	N	7					77
08	1178 N	641	-0-	-537	-0-	641	3			N	-0-					77
09	1410 N	721	-0-	-689	-0-	721	3			N	-0-					77

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6297	R	6297	-0-	-0-	-0-	6244	3	53	9	N	48					135
05	3100	N	5357	-0-	2257	2257	5318	3	39	9	N	35					170
06	15263		6743	-0-	-8520	-0-	6684	3	59	9	N	54	179	1			45
07	14230		7363	-0-	-6867	-0-	7278	3	85	9	N	77					122
08	13784		7140	-0-	-6644	-0-	7061	3	79	9	N	72					194
*09	14100		7290	-0-	-6810	-0-	7223	3	67	9	N	61	183	1			72

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					65
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	N	4					69
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11	9	N	10					79
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	3	14	9	N	13					92
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	3	6	9	N	5					97
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					97

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	9460	-0-	-2630	-0-	278	1	9126	3	Y	51	49	1			4
							56	9									
05	11811	X	9888	-0-	-1923	-0-	283	1	9547	3	Y	53	55	1			2
							58	9									
06	12480	X	9264	-0-	-3216	-0-	323	1	8880	3	Y	55	51	1			6
							61	9									
07	12896	X	9779	-0-	-3117	-0-	301	1	9424	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	12896	X	9708	-0-	-3188	-0-	317	1	9336	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
09	9570	X	9017	-0-	-553	-0-	308	1	8655	3	Y	49	47	1			4
							54	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	15350	-0-	-1090	-0-	450	1	14772	3	Y	116	111	1			9
							128	9									
05	16368	X	11315	-0-	-5053	-0-	319	1	10902	3	Y	85	91	1			3
							94	9									
06	17850	X	12954	-0-	-4896	-0-	445	1	12391	3	Y	107	99	1			11
							118	9									
07	18445	X	14017	-0-	-4428	-0-	430	1	13478	3	Y	99	98	1			12
							109	9									
08	18445	X	13965	-0-	-4480	-0-	454	1	13399	3	Y	102	110	1			4
							112	9									
09	15360	X	12830	-0-	-2530	-0-	437	1	12283	3	Y	100	95	1			9
							110	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	15622	-0-	-1088	-0-	459	1	15050	3	Y	103	98	1			8
							113	9									
05	15624	X	14371	-0-	-1253	-0-	416	1	13847	3	Y	98	102	1			4
							108	9									
06	17940	X	14075	-0-	-3865	-0-	489	1	13474	3	Y	102	95	1			11
							112	9									
07	18538	X	14787	-0-	-3751	-0-	454	1	14233	3	Y	91	91	1			11
							100	9									
08	18538	X	13892	-0-	-4646	-0-	451	1	13343	3	Y	89	96	1			4
							98	9									
09	15630	X	12892	-0-	-2738	-0-	440	1	12357	3	Y	86	82	1			8
							95	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18660	X	15997	-0-	-2663	-0-	466	1	15271	3	N	236	226	1			18
							260	9									
05	17980	X	13357	-0-	-4623	-0-	347	1	12820	3	N	173	185	1			6
							190	9									
06	18930	X	12734	-0-	-6196	-0-	432	1	12080	3	N	202	187	1			21
							222	9									
07	19561	X	14066	-0-	-5495	-0-	429	1	13422	3	N	195	192	1			24
							215	9									
08	19561	X	14026	-0-	-5535	-0-	457	1	13346	3	N	203	218	1			9
							223	9									
09	15990	X	9205	-0-	-6785	-0-	311	1	8747	3	N	134	131	1			12
							147	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					34
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					34
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

04	120	N	68	-0-	-52	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					62
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	Y	-0-					62
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	14	1	66	2	Y	3					65
							3	9									
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	Y	-0-	3	1			62
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					62

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

04	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					56
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					56
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	5	1	20	2	Y	1					57
							1	9									
07	124	X	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	2	1			55
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
*09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

04	810	N	741	-0-	-69	-0-	90	1	651	2	Y	-0-					126
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	84	1	434	2	Y	-0-					126
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	97	1	446	2	Y	16					142
							18	9									
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	98	1	423	2	Y	31	26	1			147
							34	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	109	1	585	2	Y	-0-					147
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	91	1	526	2	Y	8					155
							9	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					13
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	33	2	Y	2					15
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	79	1	634	2	Y	-0-					140
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	Y	2					142
							2	9									
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	65	1	456	2	Y	20					162
							22	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	89	1	600	2	Y	30	31	1			161
							33	9									
08	775	N	359	-0-	-416	-0-	46	1	313	2	Y	-0-					161
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	Y	-0-					161

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	409	1	2508	2	Y	-0-					137
05	2635	X	2158	-0-	-477	-0-	390	1	1768	2	Y	-0-					137
06	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	408	1	1820	2	Y	71					208
							78	9									
07	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	423	1	1690	2	Y	95	113	1			190
							105	9									
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	Y	-0-					190
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2235	2	Y	12					202
							13	9									

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	1770	X	1065	-0-	-705	-0-	957	2	108	9	N	98	3	8			120
05	1488	X	824	-0-	-664	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8			120
06	1050	X	921	-0-	-129	-0-	843	2	78	9	N	71	162	1	3	8	26
07	1116	X	791	-0-	-325	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			26
08	1116	X	684	-0-	-432	-0-	683	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1080	X	573	-0-	-507	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			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
04	1290	N	53	-0-	-1237	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			94
05	1395	N	77	-0-	-1318	-0-	76	2	1	9	N	1	1	8			94
06	420	N	47	-0-	-373	-0-	47	2			N	-0-					94
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					94
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					94
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1	1	8			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
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	N	4	4	8			24
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	8			24
06	2520	N	2425	-0-	-95	-0-	2294	2	131	9	N	119	3	8			140
07	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8			140
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2	2	8			140
*09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2573	2	53	9	N	48	163	1	4	8	21

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	6	1	99	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	88	5	8			109
							97	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	N	3	3	8			109
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					109
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					109
09	390	N	-0-	-0-	-390	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					58
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					58
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					58
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					58
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	21	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1020	N	982	-0-	-38	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			Y	-0-					27
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					27
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			Y	-0-					27
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					27
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					27

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	769	2	2	9	Y	2	2	8			95
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3	3	8			95
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	Y	2	2	8			95
07	806	N	607	-0-	-199	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	8			95
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8			95
09	690	N	315	-0-	-375	-0-	315	2			Y	-0-					95

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1309	2	6	9	N	5	5	8			93
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1290	2	138	9	N	125	177	1	8	8	33
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1294	2	6	9	N	5	5	8			33
07	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6	5	8			34
08	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1203	2	3	9	N	3	3	8			34
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	N	5	5	8			34

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1436	2	3	9	N	3	3	8			27
06	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8			27
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1478	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			27
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			27

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
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					124
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1382	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			124
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			124
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					124
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					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
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	2			N	-0-					26
05	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1065	2	1	9	N	1	1	8			26
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					26
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					26
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1	1	8			26

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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					19
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					19
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					19
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					19
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	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
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					111
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1971	2	102	9	N	93	173	1	4	8	27
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1293	2	59	9	N	54					81
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1530	2	44	9	N	40					121
09	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1210	2	21	9	N	19					140

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8			65
06	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	2			N	-0-					65
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1612	2	67	9	N	61	1	8			125
08	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1575	2	1	9	N	1	1	8			125
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1	1	8			125

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	867	-0-	-963	-0-	867	2			N	-0-					94
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			N	-0-					94
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					94
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					94
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					94
09	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					94

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			111
05	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			111
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			111
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	1	1	8			111
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					111
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			111

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

04	1020	N	183	-0-	-837	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			189
05	961	N	235	-0-	-726	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			189
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	229	2	3	9	N	3	3	8			189
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			189
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	8			189
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	N	7	7	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	4261	2	3	9	N	3	3	8			25
05	4774	X	4259	-0-	-515	-0-	4255	2	4	9	N	4	4	8			25
06	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4175	2	43	9	N	39	4	8			60
07	4774	X	4307	-0-	-467	-0-	4305	2	2	9	N	2	2	8			60
08	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4195	2	1	9	N	1	1	8			60
09	4260	X	4054	-0-	-206	-0-	4052	2	2	9	N	2	2	8			60

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	933	-0-	-267	-0-	920	3 13 9			N	12					38
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1026	3 8 9			N	7					45
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1110	3 7 9			N	6					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2 8 9			N	7					58
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2 8 9			N	7					65
09	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2 7 9			N	6					71

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	3 1 2 9		105	3	Y	2	3	1			1
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	3 1 1 9		85	3	Y	1					2
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		116	3	Y	2	3	1			1
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	3 1 1 9		110	3	Y	1					2
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 1		95	3	Y	-0-					2
*09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2 1 1 9		78	3	Y	1	3	1			-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					29
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					29
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9					62
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					62
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	N	3					65
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			N	-0-					65
08	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					65
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	2	8	9	N	7					72

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-					55
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	-0-					55
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					55
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					55
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	25	1	337	3	Y	10	39	1			26
							11	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	24	1	414	3	Y	7					20
							8	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	26	1	414	3	Y	-0-					20
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	24	1	377	3	Y	3					23
							3	9									
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	30	1	388	3	Y	3					26
							3	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	59	1	811	3	Y	19					45
							21	9									
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	3	Y	21	1	8			65
							23	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					26
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					5
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	495	3	Y	5					10
							6	9									
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	29	1	464	3	Y	3					13
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	36	1	472	3	Y	6					19
							7	9									
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	34	1	463	3	Y	1					20
							1	9									
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	1					21
							1	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					13
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					13
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

04	690	N	516	-0-	-174	-0-	29	1	487	3	Y	-0-					60
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	8					68
							9	9									
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	Y	40					108
							44	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	34	1	438	3	Y	3					111
							3	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	624	3	Y	1					112
							1	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	Y	1					113
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2473	-0-	-107	-0-	137	1	2328	3	Y	7	34	1	2	8	30
							8	9									
05	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	133	1	2114	3	Y	35	23	1			42
							39	9									
06	2580	N	1849	-0-	-731	-0-	109	1	1721	3	Y	17	38	1			21
							19	9									
07	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	126	1	1638	3	Y	16	23	1			14
							18	9									
08	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	117	1	1609	3	Y	57	29	1			42
							63	9									
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	27	43	1			26
							30	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					86
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					86
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					86
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	3	Y	-0-					86
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	793	3	Y	11	62	1			35
							12	9									
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	-0-					35

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
04	7080	X	7022	-0-	-58	-0-	382	1	6484	3	N	142	116	1	44	8	183
							156	9									
05	7719	X	7215	-0-	-504	-0-	419	1	6671	3	N	114	142	1	8	8	147
							125	9									
06	7890	X	7425	-0-	-465	-0-	436	1	6855	3	N	122	135	1	6	8	128
							134	9									
07	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	542	1	7070	3	N	117	142	1			103
							129	9									
08	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	506	1	6930	3	N	182	151	1	3	8	131
							200	9									
*09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	446	1	6823	3	N	185	135	1	6	8	175
							204	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	120	1	2042	3	N	16	4	8			162
							18	9									
05	4185	X	2224	-0-	-1961	-0-	131	1	2091	3	N	2	1	8			163
							2	9									
06	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	203	1	3189	3	N	13	1	8			175
							14	9									
07	4185	X	2230	-0-	-1955	-0-	156	1	2035	3	N	35					210
							39	9									
08	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	258	1	3533	3	N	33	1	8			242
							36	9									
*09	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	485	1	7422	3	N	35	187	1	2	8	88
							39	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	999	1	10463	3	N	32	32	8			157
							35	9									
05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	2305	1	7988	3	N	5	5	8			157
							6	9									
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	4493	1	4680	3	N	167	180	1	2	8	142
							184	9									
07	7068	X	6146	-0-	-922	-0-	2143	1	4003	3	N	-0-					142
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	500	1	6852	3	N	1	1	8			142
							1	9									
*09	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	891	1	13627	3	N	19	91	1	3	8	67
							21	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1796	2	118	9	N	107	154	1			-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					187
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					187
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					187
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					187
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					187
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					92
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					92
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	-0-					92
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	8			91
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					92
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	2	8			94
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2312	2	12	9	N	11	1	8			104
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	2	4	9	N	4	4	8			104
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2117	2	157	9	N	143	176	1			71

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					40
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					40
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					40
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					40
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	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
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					79
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					79
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					79
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					79
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	492	2	61	9	N	55	94	1			40
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	1	8			65
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	Y	4					69
06	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1272	2	1	9	Y	1	69	1	1	8	-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1478	2	64	9	Y	58					58

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

04	1560	N	1295	-0-	-265	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

04	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1053	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			Y	-0-					27
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	Y	1	1	8			27
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					27
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1008	-0-	-402	-0-	1002	2	6	9	Y	5	2	8			33
05	1457	X	784	-0-	-673	-0-	781	2	3	9	Y	3					36
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1643	2	118	9	Y	107	108	1			35
07	1643	X	613	-0-	-1030	-0-	613	2			Y	-0-					35
08	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	486	2			Y	-0-					35
09	1770	X	676	-0-	-1094	-0-	611	2	65	9	Y	59					94

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					90
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					90
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					90
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					90
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					90
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	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
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	2			N	-0-					28
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					28
08	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					28
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					28

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					40
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					40
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					40
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					23
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					23
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					23
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					23
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					26
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					26
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					26
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2207	-0-	-193	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2047	-0-	-263	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
09	14B2 EXT	-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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					139
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					139
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					139
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					139
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	652	2	50	9	N	45	157	1			27
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	N	3	3	8			27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2	2	8			75
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					75
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1068	2	150	9	N	136					211
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	183	1			28
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2	2	8			28
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23	9	N	21					49

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	N	1328	-0-	-712	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2079	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					34
05	930	N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			34
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	461	2			N	-0-					34
07	868	N	636	-0-	-232	-0-	636	2			N	-0-					34
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					34
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2	2	8			34

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	125	1	1169	2	Y	1					33
							1	9									
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	111	1	957	2	Y	-0-					33
06	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	125	1	1043	2	Y	71	1	8			103
							78	9									
07	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	121	1	1022	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1304	2	Y	3	3	8			103
							3	9									
09	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	131	1	1033	2	Y	37	87	1			53
							41	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	334	1	3118	2	Y	-0-					27
05	4309	X	3518	-0-	-791	-0-	365	1	3153	2	Y	-0-					27
06	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	385	1	3214	2	Y	70					97
							77	9									
07	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	388	1	3287	2	Y	-0-					97
08	4061	X	3616	-0-	-445	-0-	364	1	3252	2	Y	-0-					97
09	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	348	1	2739	2	Y	36	89	1			44
							40	9									

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	2	8			108
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1687	2	3	9	Y	3	3	8			108
06	1710	X	1524	-0-	-186	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1546	2	2	9	Y	2	2	8			108
08	1705	N	1356	-0-	-349	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			108
09	1530	N	1156	-0-	-374	-0-	1155	2	1	9	Y	1	1	8			108

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					45
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

04	19590	X	18667	-0-	-923	-0-	18512	2	155	9	N	141	178	1			30
05	20243	X	19687	-0-	-556	-0-	19549	2	138	9	N	125	1	8			154
06	19590	X	17818	-0-	-1772	-0-	17746	2	72	9	N	65	179	1	3	8	37
07	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	19756	2	75	9	N	68					105
08	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19677	2	149	9	N	135	174	1			66
09	19050	X	18854	-0-	-196	-0-	18774	2	80	9	N	73					139

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

04	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	128	1	2153	2	N	23	5	8			69
							25	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	2	N	7	1	8			75
							8	9									
06	3360	X	2843	-0-	-517	-0-	80	1	2763	2	N	-0-					75
07	3472	X	2215	-0-	-1257	-0-	64	1	2112	2	N	35	68	1	1	8	41
							39	9									
08	3472	X	230	-0-	-3242	-0-	64	1	166	2	N	-0-					41
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

04	42000	X	39968	-0-	-2032	-0-	104	1	39423	2	N	401	535	1	31	8	52
							441	9									
05	42098	X	40942	-0-	-1156	-0-	124	1	40466	2	N	320	179	1	31	8	162
							352	9									
06	40740	X	32901	-0-	-7839	-0-	107	1	32543	2	N	228	167	1	22	8	201
							251	9									
07	41292	X	33739	-0-	-7553	-0-	116	1	33414	2	N	190	183	1	12	8	196
							209	9									
08	41292	X	33034	-0-	-8258	-0-	124	1	32694	2	N	196	174	1	12	8	206
							216	9									
09	39960	X	31128	-0-	-8832	-0-	120	1	30776	2	N	211	352	1	21	8	44
							232	9									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

04	23010	X	21597	-0-	-1413	-0-	21468	2	129	9	N	117	10	8			226
05	23622	X	22756	-0-	-866	-0-	22631	2	125	9	N	114	11	8			329
06	22860	X	20743	-0-	-2117	-0-	20662	2	81	9	N	74	167	1	7	8	229
07	22537	X	21925	-0-	-612	-0-	21765	2	160	9	N	145	17	8			357
08	22754	X	21847	-0-	-907	-0-	21717	2	130	9	N	118	176	1	18	8	281
09	22020	X	20798	-0-	-1222	-0-	20608	2	190	9	N	173	177	1	28	8	249

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	990	N	783	-0-	-207	-0-	164	1	611	2	Y	7					61
							8	9									
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	73	1	759	2	Y	21	52	1			30
							23	9									
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	75	1	728	2	Y	-0-					30
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	90	1	690	2	Y	2					32
							2	9									
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1049	2	Y	5					37
							6	9									
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	112	1	869	2	Y	9	29	1			17
							10	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

04	1860	X	1602	-0-	-258	-0-	338	1	1256	2	Y	7					56
							8	9									
05	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	154	1	1609	2	Y	20	47	1			29
							22	9									
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	175	1	1697	2	Y	1					30
							1	9									
07	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	209	1	1613	2	Y	1					31
							1	9									
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	205	1	1795	2	Y	5					36
							6	9									
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	Y	8	28	1			16
							9	9									

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	27	1	102	2	Y	7					44
							8	9									
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	8	1	80	2	Y	19	37	1			26
							21	9									
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	16	1	151	2	Y	3					29
							3	9									
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	120	2	Y	2					31
							2	9									
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	90	2	Y	3					34
							3	9									
*09	150	N	98	-0-	-52	-0-	10	1	78	2	Y	9	27	1			16
							10	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	11	1	39	2	Y	3					18
							3	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	10	15	1			13
							11	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	9					22
							10	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	51	2	Y	1					23
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	5					28
							6	9									
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	9	22	1			15
							10	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/26/2019

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	201 4	1 9	746	2	Y	4					32
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	88 11	1 9	916	2	Y	10	27	1			15
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	994	2	Y	6					21
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	932	2	Y	2					23
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	984	2	Y	5					28
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	983	2	Y	9	22	1			15

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

04	10350 X	3298	-0-	-7052	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	10943 X	9252	-0-	-1691	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
06	10590 X	5359	-0-	-5231	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	10943 X	7985	-0-	-2958	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
09	8940 X	7702	-0-	-1238	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	6790	-0-	3690	3690	6790	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4392	-0-	1392	5082	4392	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	349	-0-	-2751	2331	349	2			N	-0-					-0-
08	5674 X	3343	-0-	-2331	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

04	36540 X	8190	-0-	-28350	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	2			N	-0-					-0-
06	36120 X	29803	-0-	-6317	-0-	29803	2			N	-0-					-0-
07	37324 X	37134	-0-	-190	-0-	37134	2			N	-0-					-0-
08	39742 X	37960	-0-	-1782	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
09	38460 X	32766	-0-	-5694	-0-	32766	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	932	2	40	9	N	36					174
05	1209	N	803	-0-	-406	-0-	800	2	3	9	N	3					177
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5					182
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					184
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1					185
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	174	1			82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	528	2	40	9	N	36	178	1			40
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1316	2	25	9	N	23					63
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	650	2	30	9	N	27					90
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22					112
08	837	N	678	-0-	-159	-0-	658	2	20	9	N	18					130
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	690	2	41	9	N	37					167

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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					360
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					360
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					360
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					360
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					360
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	932	3	Y	6	8	1			7
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	778	3	Y	10					17
06	1320	N	541	-0-	-779	-0-	34 7	1 9	500	3	Y	6					23
07	1023	N	94	-0-	-929	-0-	6 1	1 9	87	3	Y	1	19	1			5
08	837	N	242	-0-	-595	-0-	15 6	1 9	221	3	Y	5					10
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	825	-0-	-12	-0-	30	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					22
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	15	1			7
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					7
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	6	1			1
08	T. A.		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

04	930	N	812	-0-	-118	-0-	121	1	632	3	Y	54					128
							59	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	313	1	534	3	Y	25					153
							28	9									
06	1110	N	626	-0-	-484	-0-	309	1	277	3	Y	36					189
							40	9									
07	837	N	705	-0-	-132	-0-	321	1	330	3	Y	49					238
							54	9									
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	284	1	256	3	Y	35					273
							39	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					273

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	42	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					66
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					185
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	131	1	156	9	N	142					327
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	335	1	67	9	N	61	173	1			215
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	344	1	66	9	N	60	190	1			85
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	294	1	54	9	N	49					134
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					134

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	48 99	1 9	32	3	Y	90					254
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59 73	1 9	24	3	Y	66	177	1			143
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	44 86	1 9	95	3	Y	78					221
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	68 94	1 9	246	3	Y	85	182	1			124
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79 74	1 9	197	3	Y	67					191
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					191

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					254
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					9
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					174
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	1	106	1			69
							1	9									
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					69
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					69
08	T. A.		577	-0-	577	577	41	1	530	3	Y	5					74
							6	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					74

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	22	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		281	-0-	281	281	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					87
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	9074	-0-	-226	-0-	547	1	8484	3	Y	39	33	1			33
							43	9									
05	9610	X	9478	-0-	-132	-0-	591	1	8853	3	Y	31	44	1			20
							34	9									
06	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	562	1	8258	3	Y	38	24	1			34
							42	9									
07	9362	X	8884	-0-	-478	-0-	567	1	8277	3	Y	36	43	1			27
							40	9									
08	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	556	1	8088	3	Y	35	41	1			21
							39	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					21

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	10411	-0-	-419	-0-	628	1	9748	3	Y	32	27	1			27
							35	9									
05	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	674	1	10087	3	Y	25	36	1			16
							28	9									
06	10830	X	10322	-0-	-508	-0-	657	1	9639	3	Y	24	19	1			21
							26	9									
07	11191	X	10367	-0-	-824	-0-	663	1	9678	3	Y	24	27	1			18
							26	9									
08	10881	X	10212	-0-	-669	-0-	655	1	9532	3	Y	23	27	1			14
							25	9									
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					14

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	211	1	3278	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	208	1	3116	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	208	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	193	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	228	1	3318	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					343
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					343
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					343
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	11104	-0-	-416	-0-	11020	3	84	9	Y	76	65	1			64
05	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	11323	3	66	9	Y	60	85	1			39
06	11220	X	10979	-0-	-241	-0-	10892	3	87	9	Y	79	46	1			72
07	11594	X	11373	-0-	-221	-0-	11286	3	87	9	Y	79	91	1			60
08	11594	X	11110	-0-	-484	-0-	11027	3	83	9	Y	75	89	1			46
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					46

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	18823	-0-	-707	-0-	1133	1	17594	3	Y	87	75	1			74
							96	9									
05	19716	X	19303	-0-	-413	-0-	1204	1	18022	3	Y	70	99	1			45
							77	9									
06	18900	X	18428	-0-	-472	-0-	1169	1	17167	3	Y	84	53	1			76
							92	9									
07	19499	X	19070	-0-	-429	-0-	1216	1	17760	3	Y	85	97	1			64
							94	9									
08	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	1237	1	18009	3	Y	80	95	1			49
							88	9									
09	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8399	-0-	-481	-0-	306	1	7999	3	Y	85	109	1			62
							94	9									
05	9176	X	8459	-0-	-717	-0-	302	1	8069	3	Y	80	77	1			65
							88	9									
06	8490	X	7510	-0-	-980	-0-	271	1	7160	3	Y	72	73	1			64
							79	9									
07	8680	X	8169	-0-	-511	-0-	292	1	7826	3	Y	46	85	1			25
							51	9									
08	8339	X	8322	-0-	-17	-0-	297	1	7962	3	Y	57	48	1			34
							63	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					34

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	13182	-0-	-198	-0-	794	1	12320	3	Y	62	180	1			75
							68	9									
05	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12849	3	Y	64					139
							70	9									
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	836	1	12278	3	Y	54					193
							59	9									
07	13609	X	13527	-0-	-82	-0-	863	1	12595	3	Y	63	165	1			91
							69	9									
08	13578	X	13489	-0-	-89	-0-	863	1	12560	3	Y	60					151
							66	9									
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					151

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	19481	-0-	-1759	-0-	716	1	18688	3	Y	70	18	1			64
							77	9									
05	21607	X	19651	-0-	-1956	-0-	707	1	18870	3	Y	67	83	1			48
							74	9									
06	20550	X	18515	-0-	-2035	-0-	674	1	17775	3	Y	60	16	1			92
							66	9									
07	20801	X	18775	-0-	-2026	-0-	673	1	18036	3	Y	60	117	1			35
							66	9									
08	19623	X	18596	-0-	-1027	-0-	666	1	17869	3	Y	55	51	1			39
							61	9									
09	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					39

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	17307	-0-	-363	-0-	1155	1	15992	3	Y	145	165	1			63
							160	9									
05	18259	X	17313	-0-	-946	-0-	1160	1	16039	3	Y	104	98	1			69
							114	9									
06	17670	X	16557	-0-	-1113	-0-	1128	1	15312	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	17980	X	16956	-0-	-1024	-0-	1170	1	15700	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	17267	X	16326	-0-	-941	-0-	1155	1	15076	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					65

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	14123	-0-	-1807	-0-	512	1	13372	3	Y	217	250	1			71
							239	9									
05	16089	X	14116	-0-	-1973	-0-	504	1	13432	3	Y	164	124	1			111
							180	9									
06	15270	X	13372	-0-	-1898	-0-	481	1	12695	3	Y	178	125	1			164
							196	9									
07	15252	X	13473	-0-	-1779	-0-	479	1	12841	3	Y	139	125	1			178
							153	9									
08	13919	X	13401	-0-	-518	-0-	475	1	12751	3	Y	159	124	1			213
							175	9									
09	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					213

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	11626	-0-	-1274	-0-	420	1	10979	3	Y	206	268	1			151
							227	9									
05	13113	X	11026	-0-	-2087	-0-	391	1	10423	3	Y	193	186	1			158
							212	9									
06	12270	X	10605	-0-	-1665	-0-	378	1	9976	3	Y	228	183	1			203
							251	9									
07	12679	X	11310	-0-	-1369	-0-	399	1	10699	3	Y	193	291	1			105
							212	9									
08	11377	X	11184	-0-	-193	-0-	392	1	10530	3	Y	238	202	1			141
							262	9									
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					141

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7113	-0-	-1227	-0-	257	1	6716	3	Y	127	161	1			93
							140	9									
05	8277	X	7227	-0-	-1050	-0-	256	1	6836	3	Y	123	115	1			101
							135	9									
06	7650	X	6652	-0-	-998	-0-	237	1	6249	3	Y	151	118	1			134
							166	9									
07	7905	X	6862	-0-	-1043	-0-	242	1	6492	3	Y	116	187	1			63
							128	9									
08	7037	X	6704	-0-	-333	-0-	235	1	6313	3	Y	142	121	1			84
							156	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13774	-0-	-1736	-0-	919 125	1 9	12730	3	Y	114	124	1			49
05	16027	X	14741	-0-	-1286	-0-	987 116	1 9	13638	3	Y	105	85	1			69
06	14580	X	14560	-0-	-20	-0-	991 117	1 9	13452	3	Y	106	89	1			86
07	14229	X	13887	-0-	-342	-0-	957 86	1 9	12844	3	Y	78	93	1			71
08	14570	X	13094	-0-	-1476	-0-	925 95	1 9	12074	3	Y	86	92	1			65
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					65

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	582 312	1 9	15199	3	Y	284	73	1			258
05	17515	X	16543	-0-	-972	-0-	587 289	1 9	15667	3	Y	263	331	1			190
06	16830	X	15518	-0-	-1312	-0-	557 271	1 9	14690	3	Y	246	66	1			370
07	17298	X	15788	-0-	-1510	-0-	559 263	1 9	14966	3	Y	239	467	1			142
08	16027	X	13692	-0-	-2335	-0-	484 206	1 9	13002	3	Y	187	195	1			134
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					134

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14456	-0-	-934	-0-	961 188	1 9	13307	3	Y	171	275	1			74
05	15314	X	15124	-0-	-190	-0-	1010 161	1 9	13953	3	Y	146	124	1			96
06	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	983 164	1 9	13351	3	Y	149	125	1			120
07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1043 121	1 9	14005	3	Y	110	130	1			100
08	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	1067 132	1 9	13934	3	Y	120	129	1			91
09	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					91

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6970	-0-	-860	-0-	257	1	6713	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	6997	-0-	-939	-0-	253	1	6744	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6672	-0-	-858	-0-	244	1	6428	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6636	-0-	-804	-0-	239	1	6397	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	234	1	6278	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	10835	-0-	-1765	-0-	723	1	10015	3	Y	88	108	1			38
							97	9									
05	13020	X	10853	-0-	-2167	-0-	726	1	10037	3	Y	82	66	1			54
							90	9									
06	12510	X	10160	-0-	-2350	-0-	691	1	9374	3	Y	86	71	1			69
							95	9									
07	12772	X	10743	-0-	-2029	-0-	740	1	9935	3	Y	62	74	1			57
							68	9									
08	10757	X	9683	-0-	-1074	-0-	684	1	8926	3	Y	66	73	1			50
							73	9									
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					50

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	21533	-0-	-1117	-0-	1442	1	19967	3	Y	113	157	1			49
							124	9									
05	23405	X	21675	-0-	-1730	-0-	1455	1	20104	3	Y	105	85	1			69
							116	9									
06	22530	X	20541	-0-	-1989	-0-	1401	1	19023	3	Y	106	89	1			86
							117	9									
07	22785	X	21041	-0-	-1744	-0-	1453	1	19502	3	Y	78	93	1			71
							86	9									
08	21638	X	21024	-0-	-614	-0-	1489	1	19440	3	Y	86	92	1			65
							95	9									
09	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					65

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10021	-0-	-1499	-0-	367	1	9577	3	Y	70	157	1			90
							77	9									
05	11377	X	8428	-0-	-2949	-0-	300	1	8015	3	Y	103					193
							113	9									
06	10380	X	7832	-0-	-2548	-0-	284	1	7494	3	Y	49	74	1			168
							54	9									
07	10726	X	7281	-0-	-3445	-0-	260	1	6967	3	Y	49	172	1			45
							54	9									
08	10354	X	7016	-0-	-3338	-0-	251	1	6726	3	Y	35	37	1			43
							39	9									
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					43

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10938	-0-	-312	-0-	402	1	10503	3	Y	30	69	1			39
							33	9									
05	11625	X	10337	-0-	-1288	-0-	371	1	9909	3	Y	52					91
							57	9									
06	11250	X	7605	-0-	-3645	-0-	276	1	7287	3	Y	38	35	1			94
							42	9									
07	11501	X	10345	-0-	-1156	-0-	370	1	9917	3	Y	53	99	1			48
							58	9									
08	11315	X	10209	-0-	-1106	-0-	365	1	9794	3	Y	45	39	1			54
							50	9									
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					54

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	24932	-0-	-538	-0-	914 156	1 9	23862	3	Y	142	36	1			129
05	26319	X	25566	-0-	-753	-0-	919 144	1 9	24503	3	Y	131	165	1			95
06	25470	X	24872	-0-	-598	-0-	903 135	1 9	23834	3	Y	123	33	1			185
07	26319	X	25624	-0-	-695	-0-	917 131	1 9	24576	3	Y	119	233	1			71
08	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	909 118	1 9	24404	3	Y	107	101	1			77
09	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					77

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11532	-0-	-1008	-0-	421 120	1 9	10991	3	Y	109	125	1			36
05	12927	X	11574	-0-	-1353	-0-	415 90	1 9	11069	3	Y	82	62	1			56
06	12240	X	10756	-0-	-1484	-0-	389 98	1 9	10269	3	Y	89	63	1			82
07	12524	X	10448	-0-	-2076	-0-	373 77	1 9	9998	3	Y	70	63	1			89
08	11439	X	10667	-0-	-772	-0-	380 87	1 9	10200	3	Y	79	62	1			106
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					106

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19650	X	15507	-0-	-4143	-0-	1036 118	1 9	14353	3	Y	107	116	1			46
05	20181	X	15923	-0-	-4258	-0-	1068 94	1 9	14761	3	Y	85	75	1			56
06	19530	X	15103	-0-	-4427	-0-	1033 47	1 9	14023	3	Y	43	65	1			34
07	20181	X	15430	-0-	-4751	-0-	1067 35	1 9	14328	3	Y	32	37	1			29
08	15748	X	15144	-0-	-604	-0-	1075 37	1 9	14032	3	Y	34	37	1			26
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					26

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34200	X	31527	-0-	-2673	-0-	1881 441	1 9	29205	3	Y	401	345	1			340
05	35030	X	32099	-0-	-2931	-0-	1988 350	1 9	29761	3	Y	318	453	1			205
06	33090	X	30497	-0-	-2593	-0-	1917 428	1 9	28152	3	Y	389	243	1			351
07	34193	X	32721	-0-	-1472	-0-	2070 427	1 9	30224	3	Y	388	445	1			294
08	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	2075 405	1 9	30204	3	Y	368	437	1			225
09	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					225

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	20763	-0-	-1287	-0-	763	1	19926	3	Y	67	154	1			87
							74	9									
05	22661	X	20823	-0-	-1838	-0-	748	1	19942	3	Y	121					208
							133	9									
06	21930	X	20423	-0-	-1507	-0-	740	1	19525	3	Y	144	80	1			272
							158	9									
07	22165	X	21018	-0-	-1147	-0-	750	1	20105	3	Y	148	284	1			136
							163	9									
08	21855	X	20658	-0-	-1197	-0-	737	1	19781	3	Y	127	111	1			152
							140	9									
09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					152

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	17805	-0-	-1275	-0-	1195	1	16553	3	Y	52	148	1			22
							57	9									
05	19654	X	17979	-0-	-1675	-0-	1210	1	16722	3	Y	43	37	1			28
							47	9									
06	18810	X	17110	-0-	-1700	-0-	1171	1	15893	3	Y	42	36	1			34
							46	9									
07	19034	X	17543	-0-	-1491	-0-	1214	1	16294	3	Y	32	37	1			29
							35	9									
08	17949	X	17357	-0-	-592	-0-	1232	1	16088	3	Y	34	37	1			26
							37	9									
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					26

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27330	X	25536	-0-	-1794	-0-	1503	1	23327	3	Y	642	552	1			544
							706	9									
05	28210	X	25389	-0-	-2821	-0-	1555	1	23275	3	Y	508	724	1			328
							559	9									
06	26850	X	24181	-0-	-2669	-0-	1516	1	22255	3	Y	373	365	1			336
							410	9									
07	27745	X	24114	-0-	-3631	-0-	1520	1	22185	3	Y	372	426	1			282
							409	9									
08	24986	X	23603	-0-	-1383	-0-	1492	1	21723	3	Y	353	419	1			216
							388	9									
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					216

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33720	X	29792	-0-	-3928	-0-	1087	1	28386	3	Y	290	428	1			263
							319	9									
05	34317	X	31062	-0-	-3255	-0-	1111	1	29648	3	Y	275	339	1			199
							303	9									
06	32520	X	29428	-0-	-3092	-0-	1064	1	28080	3	Y	258	69	1			388
							284	9									
07	33108	X	30920	-0-	-2188	-0-	1103	1	29542	3	Y	250	489	1			149
							275	9									
08	30380	X	29680	-0-	-700	-0-	1057	1	28375	3	Y	225	212	1			162
							248	9									
09	29400	X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					Y	NO RPT					162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1073	1	903	2	N	5					43
							6	9									
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	2788	1	831	2	N	20					63
							22	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	2596	1	856	2	N	10					73
							11	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	7646	1	949	2	N	11					84
							12	9									
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	1988	1	495	2	N	8					92
							9	9									
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2200	1	700	2	N	3					95
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	657	1	553	2	N	-0-					108
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	727	1	216	2	N	-0-					108
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1282	1	423	2	N	-0-					108
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1751	1	218	2	N	-0-					108
08	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2315	1	577	2	N	-0-					108
*09	3000	N	3062	-0-	62	62	2319	1	739	2	N	4					112
							4	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

04	900	N	813	-0-	-87	-0-	796	2	17	9	N	15	61	1			32
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6	9	N	5					37
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					40
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	730	2	8	9	N	7					47
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	2			N	-0-					47
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	672	2	11	9	N	10					57

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

04	3000	N	3052	-0-	52	868	3041	2	11	9	N	10					115
05	3100	N	2814	-0-	-286	582	2800	2	14	9	N	13					128
06	2469	X	1887	-0-	-582	-0-	1879	2	8	9	N	7					135
07	2263	X	1490	-0-	-773	-0-	1489	2	1	9	N	1					136
08	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1303	2	1	9	N	1					137
09	2190	X	960	-0-	-1230	-0-	960	2			N	-0-					137

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					120
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	859	2	1	9	N	1					121
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					121
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					121
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					124
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2	2	8			124
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					124
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2	9	N	2	2	8			124
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					124

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					52
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					52
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					52
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					52

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-					102
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					102
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			102
07	1240	N	892	-0-	-348	-0-	890	2	2	9	N	2	2	8			102
08	1023	N	955	-0-	-68	-0-	954	2	1	9	N	1	1	8			102
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					27
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	34	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					118
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					118
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					118
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	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

04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					109
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					109
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					109
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					109
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					109
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1098	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					27
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	2			N	-0-					27
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					27
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			27
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					131
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					131
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	71	2	7	9	N	6	110	1			27
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	10	1	444	2	Y	1	1	8			114
							1	9									
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	8	1	363	2	Y	2	2	8			114
							2	9									
06	690	X	461	-0-	-229	-0-	6	1	282	2	Y	157	188	1			83
							173	9									
07	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83
08	713	X	409	-0-	-304	-0-	10	1	399	2	Y	-0-					83
09	450	X	333	-0-	-117	-0-	8	1	325	2	Y	-0-					83

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					66
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					66
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					66
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	273	-0-	273	273	273	2			Y	-0-					-0-
06	273		-0-	-0-	-273	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					149
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					149
06	1350	N	963	-0-	-387	-0-	891	2	72	9	N	65	112	1			102
07	1426	N	805	-0-	-621	-0-	805	2			N	-0-					102
08	1333	N	827	-0-	-506	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			102
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					106

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

04	3330	X	1962	-0-	-1368	-0-	1927	2	35	9	Y	32	55	1	3	8	50
05	3441	X	2100	-0-	-1341	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2430	X	1756	-0-	-674	-0-	1756	2			Y	-0-	50	1			-0-
07	2511	X	1929	-0-	-582	-0-	1918	2	11	9	Y	10	7	1			3
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
*09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	10	1			5

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			Y	-0-					95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					95
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					95
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					95
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					95
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	8			95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	560	2	57	9	N	52	187	1			27
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					27
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					27
07	651	N	527	-0-	-124	-0-	525	2	2	9	N	2	2	8			27
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					27
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	555	2	163	9	N	148	184	1			51
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					51
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					51
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					51
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					51
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					47
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					47
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					47
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					47
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					47
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	96	2	N	1	96	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
09	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
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3	3	8			155
05	682	N	309	-0-	-373	-0-	308	2	1	9	N	1	126	1			30
06	930	N	180	-0-	-750	-0-	180	2			N	-0-					30
07	1178	N	151	-0-	-1027	-0-	149	2	2	9	N	2	2	8			30
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					30
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	72	1	1	8	57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					25
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					25
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					25
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					25
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					30
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			30
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

04	180	N	75	-0-	-105	-0-	1	1	60	2	Y	13					14
							14	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					14
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					14
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					45
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					45
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					45
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					45

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
06		74	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-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
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	27	-0-	27	27	26	2	1	9	N	1	1	8			8
06		27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					107
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					107
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					107
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					107
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	4	1	186	2	N	-0-					97
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					97
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					97
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					97
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	2	174	9	N	158	173	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
09	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

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					76
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1	1	8			76
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					76
07	837	N	293	-0-	-544	-0-	293	2			N	-0-					76
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					76
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					174
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-					174
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					174
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	N	-0-					174
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					174
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					174

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	2	1	9	N	1	1	8			77
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					77
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					77
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					77
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					30
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					27
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					27
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					27
07	2511	N	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-					27
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	2			N	-0-					27
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1820	2	179	9	N	163	163	1			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-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
04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					70
06	1770	X	1685	-0-	-85	-0-	1685	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1263	-0-	-690	-0-	1263	2			Y	-0-					70
08	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1592	2	3	9	Y	3	3	8			70
09	2280	X	1416	-0-	-864	-0-	1372	2	44	9	Y	40	69	1			41

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	85	-0-	85	85	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	1	8			27
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					27
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			27
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	2	89	9	N	81	83	1			25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					28
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					28
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

04	570	X	273	-0-	-297	-0-	6	1	267	2	Y	-0-	43	1			10
05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1628	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					10
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	19	1	817	2	Y	-0-					10
08	1674	X	91	-0-	-1583	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					10
09	1620	X	364	-0-	-1256	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	Y	1	1	8			131
05	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1947	2			Y	-0-					131
06	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2			Y	-0-					131
07	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	1776	2			Y	-0-					131
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					131
09	2700	X	2164	-0-	-536	-0-	2120	2	44	9	Y	40	107	1			64

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					60
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					60
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					60
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					60
08	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					60
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49		49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1360	-0-	-320	-0-	1360	2			N	-0-					40
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					40
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					40
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					40
09	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1376	2			N	-0-					40

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					122
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					122
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					122
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					122
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					25
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			25
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					25
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					25
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					25
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					25

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3					107
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					107
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					107
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					107
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			107
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	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
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					26
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1	1	8			26
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					26
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			26
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			26
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					30
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			30
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					30
07	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			N	-0-					30
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			30
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	752	2	2	9	N	2	2	8			30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	8			27
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					27
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					27
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					27
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					27
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	53	1			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					27
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
07	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					27
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					27
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	255	2			N	-0-					115
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-					115
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1	1	8			115
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					115
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	680	2	113	9	N	103	2	8			216
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	1	8			216

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	149	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	198	-0-	-42	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	248	X	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	8			47
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					47
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	8			47
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	2793	2	2	9	N	2	2	8			39
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2607	2	4	9	N	4	4	8			39
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	2			N	-0-					39
07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2238	2			N	-0-					39
08	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	8			39
09	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1118	2	123	9	N	112					151

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	134	1			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					149
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					149
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					149
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					149
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					149
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					149

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					87
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					87
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					87
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					87
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					87
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					65
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					65
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			65
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					65
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					65
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					65

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2418	2	35	9	N	32					150
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					150
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	44	1	1	8	106
07	2542	N	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					106
08	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			106
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2219	2	52	9	N	47					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

04	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	1050	1	2279	2	N	88	160	1	2	8	80
							97	9									
05	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	1085	1	2362	2	N	114	159	1	4	8	31
							125	9									
06	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	980	1	2104	2	N	47	1	8			77
							52	9									
07	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	1085	1	2312	2	N	126	178	1	2	8	23
							139	9									
08	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	1085	1	2320	2	N	60	3	8			80
							66	9									
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	1050	1	2205	2	N	133	171	1	1	8	41
							146	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					94
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					94
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			94
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					94
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					139
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					139
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					139
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					139
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					139
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10646	-0-	-664	-0-	10506	2	140	9	N	127	178	1			129
05	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11592	2	3	9	N	3	3	8			129
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12798	2	40	9	N	36	3	8			162
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12904	2	28	9	N	25	160	1	1	8	26
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12923	2	22	9	N	20	2	8			44
09	12840	X	12371	-0-	-469	-0-	12315	2	56	9	N	51					95

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2965	2	135	9	N	123	172	1	4	8	87
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1166	2	10	9	N	9	2	8			94
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3194	2	46	9	N	42	2	8			134
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	2	34	9	N	31	1	8			164
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2208	2	69	9	N	63	161	1	1	8	65
*09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3465	2	59	9	N	54	2	8			117

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
04	2340	X	2324	-0-	-16	-0-	192	1	2120	2	Y	11	8	8			155
							12	9									
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2301	2	Y	6	1	8			160
							7	9									
06	2400	X	1948	-0-	-452	-0-	157	1	1784	2	Y	6	3	8			163
							7	9									
07	2480	X	2198	-0-	-282	-0-	192	1	1995	2	Y	10	3	8			170
							11	9									
08	2511	X	2415	-0-	-96	-0-	209	1	2195	2	Y	10	2	8			178
							11	9									
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	194	1	2018	2	Y	3	3	8			178
							3	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290	X	23729	-0-	-1561	-0-	2460 359	1 9	20910	2	Y	326	179	1	18	8	271
05	25203	X	23939	-0-	-1264	-0-	2542 473	1 9	20924	2	Y	430	508	1	13	8	180
06	24390	X	23123	-0-	-1267	-0-	2460 340	1 9	20323	2	Y	309	356	1	2	8	131
07	25203	X	23767	-0-	-1436	-0-	2542 323	1 9	20902	2	Y	294	177	1	2	8	246
08	24583	X	23393	-0-	-1190	-0-	2542 345	1 9	20506	2	Y	314	356	1	2	8	202
09	23730	X	22377	-0-	-1353	-0-	2460 321	1 9	19596	2	Y	292	352	1	5	8	137

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

04	7350	X	6897	-0-	-453	-0-	6803	2	94	9	N	85	12	8			157
05	7409	X	7199	-0-	-210	-0-	7105	2	94	9	N	85	187	1	3	8	52
06	7050	X	6815	-0-	-235	-0-	6813	2	2	9	N	2	2	8			52
07	7285	X	6767	-0-	-518	-0-	6766	2	1	9	N	1	1	8			52
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	6875	2	7	9	N	6	4	8			54
09	6960	X	6690	-0-	-270	-0-	6474	2	216	9	N	196	185	1	1	8	64

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

04	9690	X	8364	-0-	-1326	-0-	8278	2	86	9	N	78	6	8			97
05	9734	X	8614	-0-	-1120	-0-	8508	2	106	9	N	96	164	1	2	8	27
06	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	8319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	9517	X	8475	-0-	-1042	-0-	8471	2	4	9	N	4	4	8			27
08	9517	X	8894	-0-	-623	-0-	8650	2	244	9	N	222	176	1	3	8	70
09	8370	X	7360	-0-	-1010	-0-	7353	2	7	9	N	6	1	8			75

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

04	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	7416	2	12	9	N	11	11	8			75
05	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	7478	2	95	9	N	86	5	8			156
06	7740	X	7172	-0-	-568	-0-	7165	2	7	9	N	6	48	1	5	8	109
07	7998	X	7392	-0-	-606	-0-	7385	2	7	9	N	6	6	8			109
08	7688	X	7423	-0-	-265	-0-	7413	2	10	9	N	9	9	8			109
09	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7301	2	7	9	N	6	6	8			109

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6876	2	80	9	N	73	13	8			89
05	7378	X	7047	-0-	-331	-0-	6957	2	90	9	N	82	4	8			167
06	7140	X	6705	-0-	-435	-0-	6664	2	41	9	N	37	160	1	1	8	43
07	7378	X	6615	-0-	-763	-0-	6554	2	61	9	N	55	3	8			95
08	7378	X	6913	-0-	-465	-0-	6784	2	129	9	N	117	168	1	5	8	39
*09	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9511	2	75	9	N	68	2	8			105

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18810	X	18056	-0-	-754	-0-	17956	2	100	9	N	91	6	8			147
05	19654	X	17787	-0-	-1867	-0-	17691	2	96	9	N	87	59	1	2	8	173
06	19020	X	17126	-0-	-1894	-0-	17043	2	83	9	N	75	186	1	2	8	60
07	19654	X	15840	-0-	-3814	-0-	15755	2	85	9	N	77	2	8			135
08	18662	X	16654	-0-	-2008	-0-	16578	2	76	9	N	69	2	8			202
09	18060	X	15923	-0-	-2137	-0-	15839	2	84	9	N	76	1	8			277

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5420	-0-	-340	-0-	5408	2	12	9	N	11	11	8			161
05	5952	X	5551	-0-	-401	-0-	5489	2	62	9	N	56	187	1	5	8	25
06	5760	X	4819	-0-	-941	-0-	4817	2	2	9	N	2	2	8			25
07	5828	X	4901	-0-	-927	-0-	4900	2	1	9	N	1	1	8			25
08	5611	X	5202	-0-	-409	-0-	5194	2	8	9	N	7	7	8			25
09	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	4723	2	138	9	N	125	3	8			147

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
04	16530	X	15649	-0-	-881	-0-	15421	2	228	9	N	207	181	1	15	8	51
05	16585	X	15835	-0-	-750	-0-	15586	2	249	9	N	226	169	1	7	8	101
06	15990	X	15048	-0-	-942	-0-	15022	2	26	9	N	24	95	1	5	8	25
07	16430	X	15402	-0-	-1028	-0-	15300	2	102	9	N	93	4	8			114
08	16337	X	15448	-0-	-889	-0-	15211	2	237	9	N	215	183	1	6	8	140
09	15660	X	13742	-0-	-1918	-0-	13610	2	132	9	N	120	181	1	2	8	77

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
04	6750	X	6665	-0-	-85	-0-	6643	2	22	9	N	20	9	8			127
05	6758	X	6716	-0-	-42	-0-	6632	2	84	9	N	76	172	1	4	8	27
06	6360	X	4535	-0-	-1825	-0-	4527	2	8	9	N	7					34
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7467	2	30	9	N	27	2	8			59
08	6882	X	6621	-0-	-261	-0-	6590	2	31	9	N	28	2	8			85
09	6660	X	6312	-0-	-348	-0-	6210	2	102	9	N	93	1	8			177

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
04	9480	X	9202	-0-	-278	-0-	9029	2	173	9	N	157	10	8			187
05	9641	X	9133	-0-	-508	-0-	9108	2	25	9	N	23	4	8			206
06	9330	X	9055	-0-	-275	-0-	8880	2	175	9	N	159	176	1	2	8	187
07	9641	X	9092	-0-	-549	-0-	9088	2	4	9	N	4	2	8			189
08	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	9079	2	167	9	N	152	183	1	4	8	154
09	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8648	2	59	9	N	54	2	8			206

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
04	12840	X	11618	-0-	-1222	-0-	270 88	1 9	11260	2	N	80	5	8			131
05	12772	X	10181	-0-	-2591	-0-	252 100	1 9	9829	2	N	91	156	1	4	8	62
06	12360	X	12185	-0-	-175	-0-	270 46	1 9	11869	2	N	42	5	8			99
07	12679	X	12548	-0-	-131	-0-	279 114	1 9	12155	2	N	104	174	1	3	8	26
08	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	279 63	1 9	12365	2	N	57	8	8			75
*09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	270 66	1 9	11857	2	N	60	4	8			131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9696	-0-	-714	-0-	9525	2	171	9	N	155	176	1	10	8	106
05	10447	X	9712	-0-	-735	-0-	9588	2	124	9	N	113	2	8			217
06	10020	X	9297	-0-	-723	-0-	9201	2	96	9	N	87	186	1	5	8	113
07	10168	X	9396	-0-	-772	-0-	9271	2	125	9	N	114	179	1	1	8	47
08	10137	X	9014	-0-	-1123	-0-	8861	2	153	9	N	139	5	8			181
09	9690	X	8508	-0-	-1182	-0-	8491	2	17	9	N	15	2	8			194

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5597	-0-	-1573	-0-	5530	2	67	9	N	61	8	8			106
05	8277	X	5431	-0-	-2846	-0-	5362	2	69	9	N	63	2	8			167
06	8010	X	3009	-0-	-5001	-0-	2978	2	31	9	N	28	167	1	1	8	27
07	8277	X	6755	-0-	-1522	-0-	6688	2	67	9	N	61	1	8			87
08	6851	X	2724	-0-	-4127	-0-	2696	2	28	9	N	25	3	8			109
09	5610	X	4077	-0-	-1533	-0-	3977	2	100	9	N	91	169	1	1	8	30

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10233	-0-	-657	-0-	10132	2	101	9	N	92	20	8			148
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-	10317	2	107	9	N	97	8	8			237
06	10590	X	9281	-0-	-1309	-0-	9228	2	53	9	N	48	181	1	6	8	98
07	10943	X	10195	-0-	-748	-0-	10105	2	90	9	N	82	4	8			176
08	10726	X	10066	-0-	-660	-0-	9993	2	73	9	N	66	7	8			235
09	10230	X	8795	-0-	-1435	-0-	8715	2	80	9	N	73	177	1	3	8	128

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	9008	-0-	-862	-0-	8881	2	127	9	N	115	11	8			191
05	10168	X	9559	-0-	-609	-0-	9469	2	90	9	N	82	182	1	4	8	87
06	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	9239	2	109	9	N	99	5	8			181
07	10013	X	9125	-0-	-888	-0-	9124	2	1	9	N	1	1	8			181
08	9548	X	9084	-0-	-464	-0-	8977	2	107	9	N	97	178	1	8	8	92
09	9360	X	8572	-0-	-788	-0-	8459	2	113	9	N	103	4	8			191

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7649	-0-	-1111	-0-	7514	2	135	9	N	123	180	1	5	8	150
05	8835	X	7768	-0-	-1067	-0-	7661	2	107	9	N	97	185	1	5	8	57
06	8460	X	6600	-0-	-1860	-0-	6533	2	67	9	N	61	3	8			115
07	8742	X	7984	-0-	-758	-0-	7943	2	41	9	N	37	7	8			145
08	8122	X	7880	-0-	-242	-0-	7815	2	65	9	N	59	5	8			199
09	7650	X	7211	-0-	-439	-0-	7123	2	88	9	N	80	177	1	7	8	95

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12149	-0-	-991	-0-	11947	2	202	9	N	184	186	1	11	8	149
05	13268	X	12474	-0-	-794	-0-	12322	2	152	9	N	138	189	1	4	8	94
06	12630	X	12225	-0-	-405	-0-	12098	2	127	9	N	115					209
07	12896	X	12259	-0-	-637	-0-	12082	2	177	9	N	161	177	1	2	8	191
08	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12149	2	145	9	N	132	185	1	5	8	133
09	12240	X	11694	-0-	-546	-0-	11616	2	78	9	N	71	3	8			201

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	17694	-0-	-1476	-0-	1458	1	16082	2	N	140	20	8			252
							154	9									
05	19809	X	18148	-0-	-1661	-0-	1496	1	16509	2	N	130	183	1	6	8	193
							143	9									
06	18750	X	18537	-0-	-213	-0-	1493	1	16926	2	N	107	76	1	5	8	219
							118	9									
07	19096	X	17315	-0-	-1781	-0-	1513	1	15701	2	N	92	2	8			309
							101	9									
08	19096	X	17328	-0-	-1768	-0-	1496	1	15694	2	N	125	173	1	6	8	255
							138	9									
09	18540	X	16751	-0-	-1789	-0-	1456	1	15167	2	N	116	177	1	11	8	183
							128	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11550	2	13	9	N	12	12	8			124
05	12245	X	11398	-0-	-847	-0-	11380	2	18	9	N	16	5	8			135
06	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	10747	2	2	9	N	2	2	8			135
07	12369	X	10794	-0-	-1575	-0-	10792	2	2	9	N	2	2	8			135
08	12369	X	9641	-0-	-2728	-0-	9638	2	3	9	N	3	3	8			135
09	11550	X	10256	-0-	-1294	-0-	10233	2	23	9	N	21	2	8			154

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2541	2	151	9	N	137	155	1	8	8	35
05	3689	X	2654	-0-	-1035	-0-	2552	2	102	9	N	93	1	8			127
06	3570	X	2424	-0-	-1146	-0-	2302	2	122	9	N	111	183	1	3	8	52
07	3689	X	2548	-0-	-1141	-0-	2441	2	107	9	N	97	2	8			147
08	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2447	2	117	9	N	106	173	1	3	8	77
09	2700	X	2511	-0-	-189	-0-	2398	2	113	9	N	103	2	8			178

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

04	4740	X	4535	-0-	-205	-0-	4523	2	12	9	N	11	11	8			46
05	4650	X	3700	-0-	-950	-0-	3698	2	2	9	N	2	2	8			46
06	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			46
07	4929	X	4517	-0-	-412	-0-	4515	2	2	9	N	2	2	8			46
08	4929	X	2723	-0-	-2206	-0-	2720	2	3	9	N	3	3	8			46
*09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5188	2	8	9	N	7	7	8			46

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

04	16560	X	14784	-0-	-1776	-0-	270	1	14286	2	N	207	12	8			244
							228	9									
05	16771	X	15291	-0-	-1480	-0-	279	1	14903	2	N	99	187	1	2	8	154
							109	9									
06	16230	X	15311	-0-	-919	-0-	270	1	14804	2	N	215	177	1	3	8	189
							237	9									
07	16771	X	15619	-0-	-1152	-0-	279	1	15117	2	N	203	179	1	4	8	209
							223	9									
08	15872	X	15437	-0-	-435	-0-	279	1	15026	2	N	120	175	1	8	8	146
							132	9									
09	15300	X	14554	-0-	-746	-0-	270	1	14139	2	N	132	186	1	4	8	88
							145	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			32
05	2759	X	2238	-0-	-521	-0-	2237	2	1	9	N	1	1	8			32
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	2			N	-0-					32
07	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					32
08	2232	X	2036	-0-	-196	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	1880	2	75	9	N	68	1	8			99

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
04	11820	X	11610	-0-	-210	-0-	11227	2	383	9	N	348	352	1	21	8	176
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	11886	2	409	9	N	372	362	1	9	8	177
06	11550	X	11471	-0-	-79	-0-	11097	2	374	9	N	340	361	1	4	8	152
07	11997	X	11594	-0-	-403	-0-	11232	2	362	9	N	329	358	1	4	8	119
08	12307	X	11551	-0-	-756	-0-	11154	2	397	9	N	361	363	1	12	8	105
09	11910	X	11151	-0-	-759	-0-	10715	2	436	9	N	396	357	1	10	8	134

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
04	17670	X	16549	-0-	-1121	-0-	300	1	16039	2	N	191	174	1	21	8	74
							210	9									
05	17825	X	16750	-0-	-1075	-0-	310	1	16265	2	N	159	178	1	8	8	47
							175	9									
06	17070	X	15819	-0-	-1251	-0-	300	1	15425	2	N	85	7	8			125
							94	9									
07	17577	X	16213	-0-	-1364	-0-	310	1	15628	2	N	250	346	1	3	8	26
							275	9									
08	17236	X	15890	-0-	-1346	-0-	310	1	15463	2	N	106	7	8			125
							117	9									
09	16560	X	15024	-0-	-1536	-0-	300	1	14553	2	N	155	179	1	4	8	97
							171	9									

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
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	270	1	6884	2	N	47	17	8			94
							52	9									
05	7471	X	7292	-0-	-179	-0-	279	1	6960	2	N	48	6	8			136
							53	9									
06	7230	X	7031	-0-	-199	-0-	270	1	6676	2	N	77	159	1	6	8	48
							85	9									
07	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	279	1	6676	2	N	38	4	8			82
							42	9									
08	7440	X	6799	-0-	-641	-0-	270	1	6479	2	N	45	5	8			122
							50	9									
09	7200	X	6580	-0-	-620	-0-	270	1	6229	2	N	74	155	1	3	8	38
							81	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11123	-0-	-337	-0-	300	1	10486	2	N	306	334	1	16	8	132
							337	9									
05	11687	X	11202	-0-	-485	-0-	310	1	10494	2	N	362	166	1	5	8	323
							398	9									
06	10710	X	10463	-0-	-247	-0-	300	1	9941	2	N	202	352	1	2	8	171
							222	9									
07	11501	X	10757	-0-	-744	-0-	310	1	10166	2	N	255	176	1	2	8	248
							281	9									
08	11501	X	10639	-0-	-862	-0-	310	1	10055	2	N	249	367	1	8	8	122
							274	9									
09	11130	X	8870	-0-	-2260	-0-	280	1	8374	2	N	196	180	1	8	8	130
							216	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040	X	15654	-0-	-1386	-0-	15611	2	43	9	N	39	4	8			144
05	16988	X	16180	-0-	-808	-0-	16117	2	63	9	N	57	157	1	2	8	42
06	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15552	2	51	9	N	46	3	8			85
07	16678	X	15682	-0-	-996	-0-	15630	2	52	9	N	47	2	8			130
08	16585	X	15519	-0-	-1066	-0-	15412	2	107	9	N	97	174	1	3	8	50
09	15660	X	14815	-0-	-845	-0-	14753	2	62	9	N	56	2	8			104

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

04	12720	X	11866	-0-	-854	-0-	11695	2	171	9	N	155	163	1	20	8	161
05	12803	X	12448	-0-	-355	-0-	12276	2	172	9	N	156	178	1	15	8	124
06	12270	X	11911	-0-	-359	-0-	11753	2	158	9	N	144	182	1	5	8	81
07	12679	X	12274	-0-	-405	-0-	12092	2	182	9	N	165	168	1	4	8	74
08	12462	X	11659	-0-	-803	-0-	11441	2	218	9	N	198	175	1	10	8	87
09	12060	X	10349	-0-	-1711	-0-	10104	2	245	9	N	223	158	1	5	8	147

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

04	18660	X	17430	-0-	-1230	-0-	17115	2	315	9	N	286	337	1	12	8	81
05	19003	X	17344	-0-	-1659	-0-	16961	2	383	9	N	348	359	1	6	8	64
06	18180	X	16383	-0-	-1797	-0-	16178	2	205	9	N	186	168	1	4	8	78
07	18631	X	16778	-0-	-1853	-0-	16405	2	373	9	N	339	362	1	4	8	51
08	18476	X	16689	-0-	-1787	-0-	16326	2	363	9	N	330	186	1	7	8	188
09	17430	X	15631	-0-	-1799	-0-	15321	2	310	9	N	282	361	1	3	8	106

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

04	30960	X	26358	-0-	-4602	-0-	1163	1	24685	2	N	464	547	1	11	8	121
							510	9									
05	31403	X	28784	-0-	-2619	-0-	1306	1	27149	2	N	299	365	1	8	8	47
							329	9									
06	30330	X	27618	-0-	-2712	-0-	1230	1	26071	2	N	288	185	1	5	8	145
							317	9									
07	31310	X	29281	-0-	-2029	-0-	1289	1	27674	2	N	289	355	1	4	8	75
							318	9									
08	30256	X	29082	-0-	-1174	-0-	1540	1	27283	2	N	235	176	1	3	8	131
							259	9									
*09	28141	X	28141	-0-	-0-	-0-	1348	1	26501	2	N	265	176	1	8	8	212
							292	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

04	990	N	185	-0-	-805	-0-	185	2			N	-0-					142
05	899	N	213	-0-	-686	-0-	206	2	7	9	N	6	1	8			147
06	930	N	456	-0-	-474	-0-	448	2	8	9	N	7					154
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1327	2	95	9	N	86	176	1			64
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	1	8			65
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	818	2	22	9	N	20	1	8			84

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

04	25590	X	23851	-0-	-1739	-0-	23551	2	300	9	N	273	340	1	30	8	77
05	25730	X	24397	-0-	-1333	-0-	24072	2	325	9	N	295	331	1	15	8	26
06	24540	X	23190	-0-	-1350	-0-	22930	2	260	9	N	236	173	1	8	8	81
07	25296	X	23671	-0-	-1625	-0-	23450	2	221	9	N	201	159	1	4	8	119
08	24986	X	23655	-0-	-1331	-0-	23362	2	293	9	N	266	171	1	13	8	201
09	23850	X	22347	-0-	-1503	-0-	22099	2	248	9	N	225	360	1	9	8	57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17880	X	16530	-0-	-1350	-0-	367	1	15995	2	N	153	178	1	6	8	79
							168	9									
05	18476	X	16683	-0-	-1793	-0-	347	1	16290	2	N	42	2	8			119
							46	9									
06	17040	X	15894	-0-	-1146	-0-	345	1	15406	2	N	130	175	1	2	8	72
							143	9									
07	17608	X	15820	-0-	-1788	-0-	362	1	15392	2	N	60					132
							66	9									
08	17608	X	15952	-0-	-1656	-0-	372	1	15493	2	N	79	184	1			27
							87	9									
09	16530	X	15339	-0-	-1191	-0-	357	1	14981	2	N	1	1	8			27
							1	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21930	X	19963	-0-	-1967	-0-	19879	2	84	9	N	76	165	1	6	8	32
05	22661	X	20414	-0-	-2247	-0-	20344	2	70	9	N	64	2	8			94
06	21390	X	19242	-0-	-2148	-0-	19163	2	79	9	N	72	2	8			164
07	22010	X	19419	-0-	-2591	-0-	19373	2	46	9	N	42	177	1	4	8	25
08	21235	X	19313	-0-	-1922	-0-	19193	2	120	9	N	109	6	8			128
09	19950	X	18343	-0-	-1607	-0-	18234	2	109	9	N	99	167	1	6	8	54

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	18165	-0-	-1035	-0-	17923	2	242	9	N	220	179	1	19	8	128
05	19561	X	18552	-0-	-1009	-0-	18278	2	274	9	N	249	177	1	7	8	193
06	18660	X	17584	-0-	-1076	-0-	17339	2	245	9	N	223	167	1	5	8	244
07	19282	X	17872	-0-	-1410	-0-	17619	2	253	9	N	230	353	1	6	8	115
08	19096	X	17727	-0-	-1369	-0-	17472	2	255	9	N	232	178	1	12	8	157
09	18180	X	16867	-0-	-1313	-0-	16615	2	252	9	N	229	181	1	19	8	186

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	16128	-0-	-1662	-0-	15596	2	532	9	N	484	550	1	8	8	191
05	18383	X	16192	-0-	-2191	-0-	15635	2	557	9	N	506	522	1	6	8	169
06	17460	X	15295	-0-	-2165	-0-	14793	2	502	9	N	456	358	1	4	8	263
07	17887	X	15701	-0-	-2186	-0-	15153	2	548	9	N	498	530	1	5	8	226
08	17236	X	15758	-0-	-1478	-0-	15230	2	528	9	N	480	526	1	9	8	171
09	16140	X	15029	-0-	-1111	-0-	14524	2	505	9	N	459	356	1	10	8	264

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27180	X	25023	-0-	-2157	-0-	24469	2	554	9	N	504	531	1	10	8	222
05	27683	X	25597	-0-	-2086	-0-	25025	2	572	9	N	520	532	1	4	8	206
06	26220	X	24149	-0-	-2071	-0-	23656	2	493	9	N	448	528	1	3	8	123
07	26846	X	24856	-0-	-1990	-0-	24342	2	514	9	N	467	356	1	2	8	232
08	26350	X	24515	-0-	-1835	-0-	24008	2	507	9	N	461	531	1	3	8	159
09	25020	X	23526	-0-	-1494	-0-	23049	2	477	9	N	434	522	1	5	8	66

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	15390	-0-	-600	-0-	15250	2	140	9	N	127	179	1	5	8	119
05	16368	X	15898	-0-	-470	-0-	15756	2	142	9	N	129	176	1	5	8	67
06	15840	X	15017	-0-	-823	-0-	14906	2	111	9	N	101	2	8			166
07	16368	X	15265	-0-	-1103	-0-	15148	2	117	9	N	106	181	1	2	8	89
08	15903	X	14763	-0-	-1140	-0-	14644	2	119	9	N	108	5	8			192
09	15390	X	13492	-0-	-1898	-0-	13392	2	100	9	N	91	184	1	3	8	96

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	15217	-0-	-5993		-0-		678	1	14376	2	N	148	23	8			227
									163	9									
05	21514	X	20158	-0-	-1356		-0-		921	1	19131	2	N	96	167	1	17	8	139
									106	9									
06	20820	X	18686	-0-	-2134		-0-		836	1	17722	2	N	116	11	8			244
									128	9									
07	21644	X	21644	-0-	-0-		-0-		957	1	20546	2	N	128	181	1	16	8	175
									141	9									
08	20150	X	19524	-0-	-626		-0-		1037	1	18371	2	N	105	172	1	6	8	102
									116	9									
09	19500	X	16523	-0-	-2977		-0-		794	1	15623	2	N	96	9	8			189
									106	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

04	34920	X	30576	-0-	-4344		-0-		30460	2	116	9	N	105	179	1	21	8	67
05	35123	X	30965	-0-	-4158		-0-		30877	2	88	9	N	80	12	8			135
06	33420	X	29603	-0-	-3817		-0-		29517	2	86	9	N	78	9	8			204
07	34224	X	29926	-0-	-4298		-0-		29842	2	84	9	N	76	177	1	9	8	94
08	33170	X	29414	-0-	-3756		-0-		29327	2	87	9	N	79	12	8			161
09	30570	X	28042	-0-	-2528		-0-		27974	2	68	9	N	62	11	8			212

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

04	26850	X	24387	-0-	-2463		-0-		117	1	24046	2	N	204	181	1	32	8	213
									224	9									
05	26691	X	23966	-0-	-2725		-0-		118	1	23658	2	N	173	186	1	15	8	185
									190	9									
06	25410	X	23238	-0-	-2172		-0-		113	1	22929	2	N	178	11	8			352
									196	9									
07	26257	X	22680	-0-	-3577		-0-		116	1	22409	2	N	141	365	1	7	8	121
									155	9									
08	25575	X	22450	-0-	-3125		-0-		117	1	22169	2	N	149	3	8			267
									164	9									
09	24390	X	20351	-0-	-4039		-0-		109	1	20073	2	N	154	175	1	2	8	244
									169	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

04	34050	X	31989	-0-	-2061		-0-		153	1	31553	2	N	257	183	1	22	8	244
									283	9									
05	34720	X	32579	-0-	-2141		-0-		161	1	32168	2	N	227	371	1	10	8	90
									250	9									
06	32970	X	32102	-0-	-868		-0-		157	1	31707	2	N	216	184	1	7	8	115
									238	9									
07	33976	X	31958	-0-	-2018		-0-		163	1	31550	2	N	223	185	1	7	8	146
									245	9									
08	33945	X	31275	-0-	-2670		-0-		162	1	30894	2	N	199	182	1	6	8	157
									219	9									
09	32100	X	29840	-0-	-2260		-0-		161	1	29461	2	N	198	177	1	2	8	176
									218	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	36780	X	23126	-0-	-13654	-0-	1034	1	21929	2	N	148	11	8			334
							163	9									
05	36363	X	36038	-0-	-325	-0-	1648	1	34247	2	N	130	173	1	11	8	280
							143	9									
06	37486	X	37486	-0-	-0-	-0-	1684	1	35679	2	N	112	176	1	5	8	211
							123	9									
07	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	1629	1	34954	2	N	132	177	1	5	8	161
							145	9									
08	36053	X	24377	-0-	-11676	-0-	1298	1	22992	2	N	79	6	8			234
							87	9									
09	37500	X	33356	-0-	-4144	-0-	1608	1	31620	2	N	116	182	1	6	8	162
							128	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

04	14820	X	13506	-0-	-1314	-0-	13269	2	237	9	N	215	188	1	24	8	115
05	15159	X	13657	-0-	-1502	-0-	13469	2	188	9	N	171	7	8			279
06	14160	X	12864	-0-	-1296	-0-	12682	2	182	9	N	165	181	1	5	8	258
07	14477	X	12831	-0-	-1646	-0-	12821	2	10	9	N	9	4	8			263
08	14446	X	12944	-0-	-1502	-0-	12791	2	153	9	N	139	177	1	10	8	215
09	13500	X	12249	-0-	-1251	-0-	11977	2	272	9	N	247	175	1	6	8	281

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

04	22350	X	20559	-0-	-1791	-0-	20351	2	208	9	N	189	178	1	10	8	103
05	22444	X	20817	-0-	-1627	-0-	20623	2	194	9	N	176	173	1	5	8	101
06	21390	X	19942	-0-	-1448	-0-	19773	2	169	9	N	154	182	1	2	8	71
07	21886	X	20129	-0-	-1757	-0-	19928	2	201	9	N	183	181	1	1	8	72
08	21607	X	20003	-0-	-1604	-0-	19812	2	191	9	N	174	170	1	5	8	71
09	20550	X	19016	-0-	-1534	-0-	18762	2	254	9	N	231	174	1	2	8	126

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

04	167970	X	116815	-0-	-51155	-0-	270	1	114904	2	N	1492	1637	1	2	8	170
							1641	9									
05	159743	X	117220	-0-	-42523	-0-	279	1	115335	2	N	1460	1384	1	1	8	245
							1606	9									
06	128640	X	110504	-0-	-18136	-0-	270	1	108636	2	N	1453	1399	1	1	8	298
							1598	9									
07	131905	X	107461	-0-	-24444	-0-	279	1	105790	2	N	1265	1394	1			169
							1392	9									
08	127534	X	104015	-0-	-23519	-0-	279	1	102354	2	N	1256	1268	1			157
							1382	9									
09	116820	X	93934	-0-	-22886	-0-	270	1	92469	2	N	1086	1098	1			145
							1195	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					87
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					87
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-					87
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					87
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					87
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					89
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	N	-0-					89
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	165	1	1064	2	N	-0-					89
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	177	1	1279	2	N	-0-					89
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	105	1	471	2	N	-0-					89
09	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	16	1	73	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	143	1	1086	2	N	25	82	1			77
							28	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	N	18					95
							20	9									
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	41	1	266	2	N	15	57	1			53
							17	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	702	2	N	20					73
							22	9									
08	527	N	192	-0-	-335	-0-	35	1	157	2	N	-0-					73
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	2	N	-0-					73

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					43
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-					43
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					43
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					43
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	5			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	2					42
							2	9									
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	30	1	208	2	N	1					43
							1	9									
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	28	1	180	2	N	-0-					43
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	25	1	182	2	N	-0-					43
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	31	1	141	2	N	-0-					43
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	35	1	162	2	N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	148	1	1124	2	N	-0-					42
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	2	N	-0-					42
06	1080	N	889	-0-	-191	-0-	119	1	770	2	N	-0-					42
07	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					42
08	1116	N	718	-0-	-398	-0-	131	1	587	2	N	-0-					42
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	188	1	874	2	N	-0-					42

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

04	1080	N	774	-0-	-306	-0-	90	1	684	2	N	-0-					57
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	176	1	1217	2	N	10					67
							11	9									
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	142	1	918	2	N	-0-	9	5			58
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	-0-					58
08	1116	N	935	-0-	-181	-0-	171	1	764	2	N	-0-					58
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	177	1	819	2	N	-0-					58

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					48
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	N	-0-					48
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					48
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					48
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	2	N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					47
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					47
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					47
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	N	-0-					47
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	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
04	1080	N	771	-0-	-309	-0-	90 1	1 9	680	2	N	1	99	1			62
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	93	1	642	2	N	-0-					62
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	164	1	1060	2	N	-0-					62
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	96	1	699	2	N	-0-					62
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	117	1	524	2	N	-0-					62
09	1080	N	873	-0-	-207	-0-	155	1	718	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	N	-0-					67
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	59	1	380	2	N	-0-					67
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	44	1	319	2	N	-0-					67
08	589	N	288	-0-	-301	-0-	53	1	235	2	N	-0-	10	5			57
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	39	1	181	2	N	20	10	5			67
							22	9									

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					58
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					58
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					58

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2019

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	96	1	898	3	N	9					99
							10	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	103	1	982	3	N	3					102
							3	9									
06	930	N	788	-0-	-142	-0-	78	1	708	3	N	2	84	1			20
							2	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-					20
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	909	3	N	3					23
							3	9									
09	780	N	525	-0-	-255	-0-	43	1	482	3	N	-0-					23

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	175	1	1324	2	N	22					82
							24	9									
05	1922	X	1218	-0-	-704	-0-	151	1	1045	2	N	20					102
							22	9									
06	1830	X	833	-0-	-997	-0-	108	1	697	2	N	25	75	1			52
							28	9									
07	1798	X	1046	-0-	-752	-0-	125	1	904	2	N	15					67
							17	9									
08	1581	X	871	-0-	-710	-0-	156	1	696	2	N	17					84
							19	9									
09	1530	X	989	-0-	-541	-0-	172	1	797	2	N	18					102
							20	9									

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

04	1710	X	705	-0-	-1005	-0-	244	1	461	2	N	-0-					75
05	1767	X	123	-0-	-1644	-0-	51	1	72	2	N	-0-					75
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	588	1	797	2	N	-0-	5	5			70
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	30	5			40
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	651	1	481	2	N	-0-					40
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	814	1	795	2	N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	25	1	403	2	N	-0-	16	5			68
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	N	-0-					68
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-					68
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	2					70
							2	9									
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	52	1	701	2	N	-0-					70
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	41	1	549	2	N	-0-					70

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	232	1	438	2	N	9					99
							10	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	344	1	489	2	N	-0-					99
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	22	1	30	2	N	-0-					99
07	651	N	61	-0-	-590	-0-	28	1	33	2	N	-0-					99
08	651	N	125	-0-	-526	-0-	72	1	53	2	N	-0-					99
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	19	1	18	2	N	-0-					99

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

04	1440	N	565	-0-	-875	-0-	153	1	412	2	N	-0-					57
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	165	1	563	2	N	-0-					57
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	136	1	496	2	N	-0-					57
07	589	N	421	-0-	-168	-0-	102	1	319	2	N	-0-					57
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	119	1	430	2	N	1					58
							1	9									
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	260	1	1732	2	N	7					65
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					61
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					61
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					61
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					61

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	2			N	-0-					15
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1560	2	33	9	N	30					45
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					45
07	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
08	1581	N	1283	-0-	-298	-0-	1283	2			N	-0-					52
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1941	2	35	9	N	32					84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	N	4					175
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					175
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5					180
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1643	2	3	9	N	3	161	1			22
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					23
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					23

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1500	2	22	9	Y	20					108
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-	101	1			7
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					7
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					7
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					7
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1316	2	15	9	Y	14					73
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-	68	1			5
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					5
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					5
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1418	2	N	15					80
							17	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1359	2	N	-0-					80
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	47	1	1214	2	N	-0-					80
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	54	1	1242	2	N	5					85
							6	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-					85
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	2	N	5					90
							6	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					17
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					17
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	N	10					27
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	2	6	9	N	5					32
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	N	6					38

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	22774	-0-	-1196	-0-	22660	2	114	9	N	104	179	1			111
05	24769	X	24534	-0-	-235	-0-	24426	2	108	9	N	98					209
06	23970	X	23346	-0-	-624	-0-	23244	2	102	9	N	93	192	1			110
07	24769	X	23585	-0-	-1184	-0-	23497	2	88	9	N	80					190
08	24769	X	23085	-0-	-1684	-0-	22996	2	89	9	N	81	184	1			87
09	23730	X	22018	-0-	-1712	-0-	21928	2	90	9	N	82					169

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	21685	-0-	-875	-0-	946	1	20552	2	N	170					237
							187	9									
05	24521	X	20005	-0-	-4516	-0-	214	1	19637	2	N	140	190	1			187
							154	9									
06	23730	X	18966	-0-	-4764	-0-	702	1	18117	2	N	134	185	1			136
							147	9									
07	24521	X	19586	-0-	-4935	-0-	804	1	18651	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	22413	X	19271	-0-	-3142	-0-	732	1	18407	2	N	120					194
							132	9									
09	21690	X	17891	-0-	-3799	-0-	637	1	17123	2	N	119	188	1			125
							131	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24390	X	22164	-0-		-2226	-0-		970	1	21071	2	N	112					244
									123	9									
05	26598	X	23171	-0-		-3427	-0-		248	1	22816	2	N	97	187	1			154
									107	9									
06	25740	X	21553	-0-		-4187	-0-		801	1	20654	2	N	89	188	1			55
									98	9									
07	26598	X	22350	-0-		-4248	-0-		920	1	21325	2	N	95					150
									105	9									
08	23157	X	22012	-0-		-1145	-0-		838	1	21083	2	N	83	186	1			47
									91	9									
09	22410	X	19713	-0-		-2697	-0-		704	1	18915	2	N	85					132
									94	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13847	X	13847	-0-		-0-	-0-		604	1	13118	2	N	114					154
									125	9									
05	13981	X	13275	-0-		-706	-0-		142	1	13037	2	N	87	182	1			59
									96	9									
06	13530	X	13018	-0-		-512	-0-		482	1	12430	2	N	96					155
									106	9									
07	13981	X	13251	-0-		-730	-0-		543	1	12599	2	N	99	181	1			73
									109	9									
08	13981	X	13164	-0-		-817	-0-		499	1	12560	2	N	95					168
									105	9									
09	13530	X	12789	-0-		-741	-0-		455	1	12238	2	N	87	189	1			66
									96	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	13928	-0-		-652	-0-		609	1	13222	2	N	88					165
									97	9									
05	15066	X	13340	-0-		-1726	-0-		141	1	12925	2	N	249	193	1			221
									274	9									
06	14580	X	12392	-0-		-2188	-0-		458	1	11829	2	N	95	186	1			130
									105	9									
07	15066	X	12609	-0-		-2457	-0-		517	1	11996	2	N	87					217
									96	9									
08	14384	X	12454	-0-		-1930	-0-		472	1	11885	2	N	88	190	1			115
									97	9									
09	13920	X	11415	-0-		-2505	-0-		404	1	10855	2	N	142	188	1			69
									156	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137
07	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - 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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1196	2	31	9	N	28							187
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1063	2	44	9	N	40							227
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1218	2	39	9	N	35							262
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1368	2	41	9	N	37							299
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1381	2	31	9	N	28	178	1					149
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1107	2	39	9	N	35							184

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

04	5250		4131	-0-	-1119	-0-	4004	2	127	9	N	115							155
05	5425		4163	-0-	-1262	-0-	4017	2	146	9	N	133	192	1					96
06	5070	#	3329	-0-	-1741	-0-	3213	2	116	9	N	105							201
07	4743	#	4455	-0-	-288	-0-	4297	2	158	9	N	144	167	1					178
08	4743	#	4038	-0-	-705	-0-	3900	2	138	9	N	125	183	1					120
09	4140	#	433	-0-	-3707	-0-	424	2	9	9	N	8							128

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2356 N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	2071	-0-	-659	-0-	2071	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8					105
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3					108
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					108
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					118
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	980	2	15	9	N	14					132
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	N	-0-					43
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	111	1	958	2	N	-0-					43
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	N	29					72
							32	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	111	1	1037	2	N	5					77
							6	9									
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	4					81
							4	9									
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	111	1	948	2	N	-0-	58	1			23

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	2	N	-0-					13
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	3					16
							3	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-	15	1			1

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-					40
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	85	1	958	2	N	-0-					40
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1577	2	N	29					69
							32	9									
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	85	1	518	2	N	5					74
							6	9									
08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	85	1	506	2	N	4					78
							4	9									
09	1080	N	582	-0-	-498	-0-	85	1	474	2	N	21	29	1			70
							23	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		4430	-0-	4430	15532	396	1	4034	3	Y	-0-					39
05	19702	X	4170	-0-	-15532	-0-	464	1	3706	3	Y	-0-					39
06	8280	X	4415	-0-	-3865	-0-	408	1	4007	3	Y	-0-					39
07	6200	X	4399	-0-	-1801	-0-	251	1	4148	3	Y	-0-					39
08	5518	X	4184	-0-	-1334	-0-	337	1	3847	3	Y	-0-					39
09	4710	X	3858	-0-	-852	-0-	305	1	3553	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
04	7500	X	5652	-0-	-1848	-0-	754	1	4898	3	Y	-0-					53
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					53
06	7500	X	6254	-0-	-1246	-0-	1039	1	5215	3	Y	-0-					53
07	5828	X	359	-0-	-5469	-0-	72	1	287	3	Y	-0-					53
08	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	221	1	810	3	Y	-0-					53
09	3000	X	1119	-0-	-1881	-0-	297	1	822	3	Y	-0-					53

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	252	1	2570	3	Y	-0-					138
05	3379	X	1687	-0-	-1692	-0-	188	1	1499	3	Y	-0-					138
06	2400	X	1865	-0-	-535	-0-	172	1	1693	3	Y	-0-					138
07	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	159	1	2629	3	Y	-0-					138
08	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	211	1	2418	3	Y	-0-					138
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	191	1	2225	3	Y	-0-					138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

04	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	115	1	1178	3	Y	-0-					365
05	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	146	1	1166	3	Y	-0-	168	1			197
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	128	1	1255	3	Y	-0-					197
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	74	1	1225	3	Y	-0-					197
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1130	3	Y	-0-					197
09	1470	N	1068	-0-	-402	-0-	84	1	984	3	Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					333
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	168	1			242
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

04	8580	X	2295	-0-	-6285	-0-	301	1	1952	3	Y	38	218	1			208
							42	9									
05	7874	X	3282	-0-	-4592	-0-	664	1	2618	3	Y	-0-					208
06	7620	X	2849	-0-	-4771	-0-	474	1	2375	3	Y	-0-					208
07	7874	X	1724	-0-	-6150	-0-	345	1	1379	3	Y	-0-					208
08	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	319	1	1150	3	Y	-0-					208
09	3180	X	38	-0-	-3142	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					208

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	3	Y	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	131	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	114	1	1330	3	Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	16	1	188	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
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
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					73
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	217	2			N	-0-					73
06	600	N	135	-0-	-465	-0-	135	2			N	-0-					73
07	1364	N	38	-0-	-1326	-0-	38	2			N	-0-					73
08	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					73
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	11	1	1065	2	N	-0-					208
05	1054	N	220	-0-	-834	-0-	220	2			N	-0-					208
06	1410	N	538	-0-	-872	-0-	18	1	520	2	N	-0-					208
07	1116	N	271	-0-	-845	-0-	6	1	265	2	N	-0-					208
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	2	1	119	2	N	-0-					208
09	540	N	87	-0-	-453	-0-	1	1	86	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
04	1500	N	444	-0-	-1056	-0-	20	1	424	2	N	-0-					100
05	1643	N	186	-0-	-1457	-0-	8	1	178	2	N	-0-					100
06	750	N	75	-0-	-675	-0-	3	1	72	2	N	-0-					100
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	18	1	392	2	N	-0-					100
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	N	-0-					100
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	2					102
							2	9									

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	27	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	492	-0-	-138	-0-	39	1	453	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1518	3	N	-0-					35
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-					35
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	837	3	N	-0-					35
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	3	N	-0-					35
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					35
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	68	1	792	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	N	-0-					7
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	3	N	-0-					7
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	N	-0-					7
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-					7
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	33	1	372	3	N	-0-					7
09	900	N	750	-0-	-150	-0-	59	1	691	3	N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	597	1	6081	3	Y	-0-					21
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	712	1	5683	3	Y	-0-					21
06	6000	X	22	-0-	-5978	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					21
07	6200	X	731	-0-	-5469	-0-	42	1	689	3	Y	-0-					21
08	T. A.		6920	-0-	6920	6920	559	1	6361	3	Y	-0-					21
09	T. A.		4741	-0-	4741	11661	375	1	4366	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
04	570	N	466	-0-	-104	-0-	42	1	424	3	N	-0-					138
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	50	1	401	3	N	-0-					138
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	24	1	234	3	N	-0-					138
07	496	N	154	-0-	-342	-0-	9	1	145	3	N	-0-					138
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	12	1	132	3	N	-0-					138
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	60	1	5776	2	N	-0-					35
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					35
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	131	1	3851	2	N	-0-					35
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	115	1	4802	2	N	-0-					35
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	71	1	4138	2	N	-0-					35
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	43	1	4659	2	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	98	-0-	-5302	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					100
05	5363	X	72	-0-	-5291	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					100
06	1290	X	205	-0-	-1085	-0-	19	1	186	3	Y	-0-					100
07	38504	X	38504	-0-	-0-	-0-	2195	1	36309	3	Y	-0-					100
08	T. A.		23019	-0-	23019	23019	1857	1	21162	3	Y	-0-					100
09	T. A.		22670	-0-	22670	45689	1794	1	20876	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
04	3690	X	2686	-0-	-1004	-0-	240	1	2446	3	Y	-0-					17
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	404	1	3228	3	Y	-0-					17
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	317	1	3118	3	Y	-0-					17
07	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	184	1	3038	3	Y	-0-					17
08	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	245	1	2800	3	Y	-0-					17
09	3660	X	2756	-0-	-904	-0-	218	1	2538	3	Y	-0-					17

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2276	-0-	-604	-0-	2276	2			N	-0-					42
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					42
06	2970	X	1855	-0-	-1115	-0-	1855	2			N	-0-					42
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					42
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					42
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3656	2	3	9	N	3					45

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8075	-0-	-925	-0-	83	1	7992	2	Y	-0-					13
05	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	8907	2			Y	-0-					13
06	9000	X	8365	-0-	-635	-0-	274	1	8091	2	Y	-0-					13
07	9300	X	6500	-0-	-2800	-0-	152	1	6348	2	Y	-0-					13
08	8897	X	6791	-0-	-2106	-0-	115	1	6676	2	Y	-0-					13
*09	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	80	1	8680	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	2132	-0-	-1588	-0-	22	1	2110	2	Y	-0-					4
05	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	2695	2			Y	-0-					4
06	3660	X	2809	-0-	-851	-0-	92	1	2717	2	Y	-0-					4
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	77	1	3217	2	Y	-0-					4
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	49	1	2811	2	Y	-0-					4
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	30	1	3215	2	Y	-0-					4

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	251	1	2563	3	Y	-0-					17
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	301	1	2408	3	Y	-0-					17
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	516	1	5068	3	Y	-0-					17
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	188	1	3110	3	Y	-0-					17
08	4743	X	2220	-0-	-2523	-0-	179	1	2041	3	Y	-0-					17
09	5940	X	1890	-0-	-4050	-0-	150	1	1740	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
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	14	1	1333	2	Y	-0-					2
05	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			Y	-0-					2
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	46	1	1343	2	Y	-0-					2
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	21	1	1188	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	13	1	1380	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	161	1	15593	2	Y	1					9
							1	9									
05	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			Y	-0-					9
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	411	1	12132	2	Y	-0-					9
07	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	320	1	13361	2	Y	-0-					9
08	13950	X	7802	-0-	-6148	-0-	132	1	7670	2	Y	-0-					9
09	13500	X	12087	-0-	-1413	-0-	110	1	11977	2	Y	-0-					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
04	3000	N	4058	-0-	1058	6419	363	1	3695	3	Y	-0-					172
05	3100	N	3054	-0-	-46	6373	340	1	2714	3	Y	-0-					172
06	3000	N	1933	-0-	-1067	5306	179	1	1754	3	Y	-0-					172
07	8494	X	3188	-0-	-5306	-0-	182	1	3006	3	Y	-0-					172
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	3	Y	-0-					172
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	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
04	14B2 EXT		4240	-0-	4240	4240	566	1	3674	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2590	-0-	2590	6830	523	1	2067	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	Y	1					1
							1	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					1
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	2	Y	-0-					1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-					1
08	930	N	444	-0-	-486	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					1
09	900	N	516	-0-	-384	-0-	5	1	511	2	Y	-0-					1

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4060	-0-	-1370	-0-	41	1	4019	2	Y	-0-					6
05	5611	X	4040	-0-	-1571	-0-	4040	2			Y	-0-					6
06	5430	X	4034	-0-	-1396	-0-	132	1	3902	2	Y	-0-					6
07	5084	X	3368	-0-	-1716	-0-	79	1	3289	2	Y	-0-					6
08	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	78	1	4533	2	Y	-0-					6
*09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	43	1	4703	2	Y	-0-					6

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	552	1	5623	3	Y	-0-					17
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	322	1	2567	3	Y	-0-					17
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	Y	-0-					17
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	179	1	2948	3	Y	-0-					17
08	3100	X	394	-0-	-2706	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					17
09	3000	X	1579	-0-	-1421	-0-	125	1	1454	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
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5845	3	Y	6	69	1			59
							7	9									
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1489	1	5881	3	Y	-0-					59
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1199	1	6015	3	Y	-0-					59
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	1455	1	5825	3	Y	-0-					59
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1564	1	5684	3	Y	-0-					59
09	7500	X	5986	-0-	-1514	-0-	1589	1	4397	3	Y	-0-					59

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	398	1	4053	3	Y	-0-					26
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					26
06	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	100	1	983	3	Y	-0-					26
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	Y	-0-					26
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					26
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					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
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	722	1	7371	3	Y	131	144	1			13
							144	9									
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	744	1	5957	3	Y	-0-					13
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	951	1	9355	3	Y	40					53
							44	9									
07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	518	1	8584	3	Y	-0-					53
08	10044	X	8330	-0-	-1714	-0-	660	1	7537	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
09	11010	X	6820	-0-	-4190	-0-	539	1	6272	3	Y	8					47
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	525	1	5356	3	Y	43	48	1			4
							47	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	763	1	6102	3	Y	-0-					4
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	647	1	6357	3	Y	14					18
							15	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	398	1	6591	3	Y	-0-					18
08	7409	X	6815	-0-	-594	-0-	546	1	6225	3	Y	40	45	1			13
							44	9									
09	7470	X	6108	-0-	-1362	-0-	483	1	5622	3	Y	3					16
							3	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	4117	-0-	-2483	-0-	367	1	3750	3	Y	-0-					113
05	6820	X	4682	-0-	-2138	-0-	520	1	4162	3	Y	-0-					113
06	5400	X	4303	-0-	-1097	-0-	397	1	3906	3	Y	-0-					113
07	5549	X	3531	-0-	-2018	-0-	201	1	3330	3	Y	-0-					113
08	4247	X	3693	-0-	-554	-0-	297	1	3396	3	Y	-0-					113
09	4590	X	3828	-0-	-762	-0-	303	1	3525	3	Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	346	1	2247	3	Y	5	69	1			59
							6	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	248	1	979	3	Y	-0-					59
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	338	1	1697	3	Y	-0-					59
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	276	1	1105	3	Y	-0-					59
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	271	1	987	3	Y	-0-					59
09	2160	N	289	-0-	-1871	-0-	77	1	212	3	Y	-0-					59

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	Y	-0-					1
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					1
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					1
07	992	N	931	-0-	-61	-0-	22	1	909	2	Y	-0-					1
08	930	N	191	-0-	-739	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					1
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	89	-0-	-601	-0-	89	1			N	-0-					183
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	37	1	2127	2	N	-0-					183
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	116	1	2522	2	N	-0-					183
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	75	1	2091	2	N	-0-					183
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	86	1	2271	2	N	-0-					183
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	35	1	1490	2	N	-0-					183

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					141
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					141
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					141
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					141
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-					141
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	8	1	1099	2	N	-0-					141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					107
05		1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					107
06		487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					107
07		899	N	49	-0-	-850	-0-	1	1	48	2	N	-0-					107
08		1271	N	88	-0-	-1183	-0-	1	1	87	2	N	-0-					107
09		450	N	192	-0-	-258	-0-	1	1	191	2	N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

04		3000	N	5091	-0-	2091	2450	679	1	4412	3	Y	-0-					53
05		3100	N	2323	-0-	-777	1673	469	1	1854	3	Y	-0-					53
06		3000	N	2217	-0-	-783	890	368	1	1849	3	Y	-0-					53
07		3167	X	2277	-0-	-890	-0-	455	1	1822	3	Y	-0-					53
08		2480	X	1936	-0-	-544	-0-	417	1	1519	3	Y	-0-					53
09		2400	X	1826	-0-	-574	-0-	484	1	1342	3	Y	-0-					53

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

04		1800	N	951	-0-	-849	-0-	951	2			N	-0-					83
05		1736	N	942	-0-	-794	-0-	942	2			N	-0-					83
06		1800	N	1658	-0-	-142	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					83
07		992	N	875	-0-	-117	-0-	20	1	855	2	N	-0-					83
08		930	N	547	-0-	-383	-0-	7	1	540	2	N	-0-					83
09		1560	N	1472	-0-	-88	-0-	10	1	1462	2	N	-0-					83

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

04		3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3273	2	176	9	N	160					204
05		2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1854	2	55	9	N	50	167	1			87
06		2370	X	595	-0-	-1775	-0-	21	1	574	2	N	-0-					87
07		3565	X	3101	-0-	-464	-0-	70	1	3031	2	N	-0-					87
08		3565	X	874	-0-	-2691	-0-	11	1	863	2	N	-0-					87
*09		4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	29	1	4119	2	N	-0-					87

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					10
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					10
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					10
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					27
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					27
06	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	2			N	-0-					27
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					27
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					27
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

04	8460	X	6528	-0-	-1932	-0-	6526	2	2	9	N	2					167
05	8742	X	7487	-0-	-1255	-0-	7487	2			N	-0-					167
06	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8429	2	14	9	N	13					180
07	7223	X	6633	-0-	-590	-0-	6607	2	26	9	N	24					204
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					204
09	8430	X	7050	-0-	-1380	-0-	7050	2			N	-0-					204

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

04	4050	X	3525	-0-	-525	-0-	3525	2			N	-0-					72
05	4185	X	3951	-0-	-234	-0-	3951	2			N	-0-					72
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	3381	2			N	-0-					72
07	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	3658	2	3	9	N	3					75
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					75
09	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					103
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					103
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					103
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					103
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					103
*09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					127
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6916	2	23	9	N	21					148
06	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					148
07	6324	X	6194	-0-	-130	-0-	6192	2	2	9	N	2					150
08	6324	X	5324	-0-	-1000	-0-	5313	2	11	9	N	10					160
09	6120	X	5384	-0-	-736	-0-	5381	2	3	9	N	3					163

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	N	10					155
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2236	2	4	9	N	4					159
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2451	2	7	9	N	6					165
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					165
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					173
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					173

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
04	6810	X	6731	-0-	-79	-0-	6731	2			N	-0-					80
05	7037	X	6785	-0-	-252	-0-	6785	2			N	-0-					80
06	6810	X	6639	-0-	-171	-0-	6633	2	6	9	N	5					85
07	7037	X	6263	-0-	-774	-0-	6263	2			N	-0-					85
08	7037	X	3702	-0-	-3335	-0-	3702	2			N	-0-					85
*09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7379	2	3	9	N	3					88

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
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	986	-0-	-664	-0-	986	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
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					80
05	775	N	95	-0-	-680	-0-	95	2			N	-0-					80
06	750	N	164	-0-	-586	-0-	164	2			N	-0-					80
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					80
08	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					80
*09	303	N	109	-0-	-194	-0-	109	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
04	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			N	-0-					43
05	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	2870	2			N	-0-					43
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	2747	2			N	-0-					43
07	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					43
08	2883	X	2179	-0-	-704	-0-	2179	2			N	-0-					43
09	2790	X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	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
04	4920	X	2035	-0-	-2885	-0-	2035	2			N	-0-					109
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6140	2	4	9	N	4					113
06	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3788	2	1	9	N	1					114
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					114
08	5363	X	4395	-0-	-968	-0-	4395	2			N	-0-					114
09	5190	X	4185	-0-	-1005	-0-	4185	2			N	-0-					114

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6803	2	2	9	N	2					50
05	6696	X	6687	-0-	-9	-0-	6667	2	20	9	N	18					68
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					68
07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6908	2	10	9	N	9					77
08	7037	X	6460	-0-	-577	-0-	6454	2	6	9	N	5					82
09	6810	X	6531	-0-	-279	-0-	6530	2	1	9	N	1					83

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					52
05	1984	N	1044	-0-	-940	-0-	1044	2			N	-0-					52
06	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1069	2			N	-0-					52
07	1674	N	845	-0-	-829	-0-	845	2			N	-0-					52
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					52
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					59
05	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	3804	2			N	-0-					59
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					59
07	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					59
08	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					59
*09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8648	2	15	9	N	14					102
05	8711	X	8611	-0-	-100	-0-	8591	2	20	9	N	18					120
06	8460	X	8368	-0-	-92	-0-	8355	2	13	9	N	12					132
07	8959	X	8491	-0-	-468	-0-	8491	2			N	-0-	46	1			86
08	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	8432	2	11	9	N	10					96
09	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8097	2	9	9	N	8					104

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					17
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					17
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					17
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					17
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					17
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6733	2	15	9	N	14					122
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6769	2	24	9	N	22					144
06	6360	X	5939	-0-	-421	-0-	5933	2	6	9	N	5					149
07	6975	X	5435	-0-	-1540	-0-	5424	2	11	9	N	10					159
08	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7374	2	12	9	N	11					170
09	6750	X	5648	-0-	-1102	-0-	5644	2	4	9	N	4					174

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9507	2	28	9	N	25					67
05	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9559	2	26	9	N	24					91
06	8760	X	8733	-0-	-27	-0-	8724	2	9	9	N	8					99
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9284	2	22	9	N	20					119
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9338	2	14	9	N	13					132
09	8760	X	8509	-0-	-251	-0-	8490	2	19	9	N	17					149

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	5612	2	8	9	N	7					192
05	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5752	2	9	9	N	8					200
06	5700	X	4138	-0-	-1562	-0-	4138	2			N	-0-					200
07	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	4744	2	4	9	N	4	176	1			28
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7					35
09	5610	X	5544	-0-	-66	-0-	5544	2			N	-0-					35

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					94
05	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	2			N	-0-					94
06	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	2879	2			N	-0-					94
07	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			N	-0-					94
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			N	-0-					94
09	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					63
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					63
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					63
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					63
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
04	2526	N	1622	-0-	-904	-0-	1622	2			N	-0-					123
05	2759	X	2616	-0-	-143	-0-	2616	2			N	-0-					123
06	2670	X	669	-0-	-2001	-0-	669	2			N	-0-					123
07	2759	X	1344	-0-	-1415	-0-	1344	2			N	-0-					123
08	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	2154	2			N	-0-					123
09	2520	X	1209	-0-	-1311	-0-	1209	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					14
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					14
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					14
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
04	1380	X	376	-0-	-1004	-0-	376	2			N	-0-					72
05	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					72
06	1380	X	382	-0-	-998	-0-	382	2			N	-0-					72
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					72
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					72
*09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					72

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

04	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3879	2	11	9	N	10					145
05	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	3702	2			N	-0-					145
06	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	3474	2	50	9	N	45					190
07	4619	X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	2			N	-0-					190
08	4619	X	3651	-0-	-968	-0-	3651	2			N	-0-					190
09	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	3484	2			N	-0-					190

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					33
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					33
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					33
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

04	12870	X	12712	-0-	-158	-0-	12697	2	15	9	N	14					151
05	13609	X	12665	-0-	-944	-0-	12656	2	9	9	N	8					159
06	13170	X	12180	-0-	-990	-0-	12177	2	3	9	N	3					162
07	13609	X	12306	-0-	-1303	-0-	12291	2	15	9	N	14					176
08	13144	X	12273	-0-	-871	-0-	12267	2	6	9	N	5					181
09	12720	X	11858	-0-	-862	-0-	11847	2	11	9	N	10					191

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6681	2	28	9	N	25					90
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6713	2	43	9	N	39					129
06	6060	X	4030	-0-	-2030	-0-	4012	2	18	9	N	16					145
07	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4476	2	18	9	N	16	141	1			20
08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7917	2	36	9	N	33					53
*09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6519	2	37	9	N	34					87

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					28
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					28
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					28
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					28
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3909	-0-	-772	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2623	-0-	-1907	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3194	-0-	-1487	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	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
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	4594	2			N	-0-					103
05	5301	X	3925	-0-	-1376	-0-	3925	2			N	-0-					103
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5272	2	1	9	N	1					104
07	5022	X	4248	-0-	-774	-0-	4248	2			N	-0-					104
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					104
09	5280	X	4855	-0-	-425	-0-	4855	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
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					162
05	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					162
06	300	X	34	-0-	-266	-0-	34	2			N	-0-					162
07	310	X	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					162
08	310	X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					162
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	775	-0-	-635	-0-	775	2			N	-0-					52
05	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					52
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					52
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					52
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1483	-0-	-347	-0-	1483	2			N	-0-					150
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					150
06	1830	X	761	-0-	-1069	-0-	761	2			N	-0-					150
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					150
08	1891	X	51	-0-	-1840	-0-	51	2			N	-0-					150
*09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					87
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					87
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					40
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					40
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					40
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					40
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					40
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					38
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					38
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					38
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					38
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	2			N	-0-					118
05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					118
06	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					118
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					118
08	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					118
*09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					118

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
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	2210	2			N	-0-					20
05	3875	X	2250	-0-	-1625	-0-	2250	2			N	-0-					20
06	3750	X	696	-0-	-3054	-0-	696	2			N	-0-					20
07	3875	X	938	-0-	-2937	-0-	938	2			N	-0-					20
08	2852	X	469	-0-	-2383	-0-	469	2			N	-0-					20
09	2220	X	881	-0-	-1339	-0-	881	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
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	916	2			N	-0-					57
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					57
06	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	2			N	-0-					57
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					57
08	1550	N	352	-0-	-1198	-0-	352	2			N	-0-					57
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					110
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					110
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					113
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					113
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					113
*09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					113

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	2473	2			N	-0-					100
05	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2192	2			N	-0-					100
06	2340	X	2336	-0-	-4	-0-	2336	2			N	-0-					100
07	2542	X	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					100
08	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	2000	2			N	-0-					100
09	2460	X	2161	-0-	-299	-0-	2161	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					96
05	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					96
06	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2471	2			N	-0-					96
07	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					96
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					96
09	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					57
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					57
06	360	N	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					57
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

04	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2			N	-0-					70
05	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	2			N	-0-					70
06	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	3097	2			N	-0-					70
07	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					70
08	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					70
09	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	2933	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					33
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					33
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					33
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2					35
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					35
*09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					35

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					155
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					155
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					155
07	2387	N	2112	-0-	-275	-0-	2112	2			N	-0-					155
08	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	2			N	-0-					155
09	2130	N	1737	-0-	-393	-0-	1737	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

04	3000	N	3670	-0-	670	670	3661	2	9	9	N	8					125
05	3100	N	2651	-0-	-449	221	2651	2			N	-0-					125
06	2850	N	1706	-0-	-1144	-0-	1706	2			N	-0-					125
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3347	2	3	9	N	3					128
08	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	2661	2	2	9	N	2					130
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3916	2	8	9	N	7					137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

04	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	581	1	765	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	601	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	581	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	601	1	995	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	601	1	830	3	N	-0-					-0-
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	581	1	936	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	292	1	2511	3	Y	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	106	1	2443	3	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	37	1	2107	3	Y	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	196	1	1468	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	4	-0-	-2414	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	17	1	2180	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

04	3720	X	2104	-0-	-1616	-0-	219	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1310	-0-	-1666	-0-	54	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1620	-0-	-1260	-0-	28	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	773	-0-	-2203	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	2100	X	1477	-0-	-623	-0-	12	1	1465	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	581	1	552	3	N	-0-					33
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	601	1	787	3	N	-0-					33
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	581	1	871	3	N	-0-					33
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	601	1	1202	3	N	-0-					33
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	601	1	1079	3	N	-0-					33
09	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	581	1	808	3	N	-0-					33

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

04	T. A.		133	-0-	133	1118	133	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		59	-0-	59	1177	59	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		77	-0-	77	1254	77	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		59	-0-	59	1313	59	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1313					Y	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		7481	-0-	7481	320199	409	1	7072	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		9973	-0-	9973	330172	531	1	9442	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7490	-0-	7490	337662	407	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8712	-0-	8712	346374	440	1	8272	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8413	-0-	8413	354787	442	1	7971	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	354787					N	NO RPT			-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

04	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1424	2			N	-0-			5
05	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2			N	-0-			5
06	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-			5
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			5
*08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1362	2	6	9	N	5			5
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	1321	2			N	-0-			5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			5
05	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	1205	2			N	-0-			5
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			5
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	2			N	-0-			5
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1538	2	6	9	N	5			5
09	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1427	2			N	-0-			5

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2	1	2195	2	Y	-0-					3
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	-0-					3
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1772	2	Y	-0-					4
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					4
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					4

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	83	1	1819	2	Y	1					4
							1	9									
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					4
06	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	81	1	1739	2	Y	1					5
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1875	2	Y	2					7
							2	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-					7
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1756	2	Y	-0-					7

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	3	1	3072	2	Y	-0-					5
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	3	1	2807	2	Y	1					6
							1	9									
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	3	1	2894	2	Y	-0-					6
07	3379	X	2919	-0-	-460	-0-	3	1	2916	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3204	-0-	-175	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					6
09	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	129	1	2851	2	Y	-0-					6

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	2	1	1871	2	Y	-0-					4
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	2	Y	-0-					4
06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	2	1	1924	2	Y	-0-					4
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	2	1	1982	2	Y	-0-					4
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
*09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1898	2	Y	-0-					4

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1					4
							1	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					4
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	2					7
							2	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					7
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	Y	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	84	1	1842	2	Y	1					4
							1	9									
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	87	1	1860	2	Y	-0-					4
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	88	1	1891	2	Y	1					5
							1	9									
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	82	1	1771	2	Y	2					7
							2	9									
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	89	1	1902	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1962	-0-	-18	-0-	87	1	1875	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	200	1	1546	2	N	-0-					22
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	177	1	898	2	N	-0-					22
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-					22
07	1147	N	179	-0-	-968	-0-	7	1	172	2	N	-0-					22
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	-0-					22
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	183	1	1216	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
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	8	1	7665	2	Y	-0-					15
05	6913	X	6394	-0-	-519	-0-	7	1	6386	2	Y	1					16
							1	9									
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7	1	7037	2	Y	1					17
							1	9									
07	7099	X	5983	-0-	-1116	-0-	6	1	5977	2	Y	-0-					17
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	320	1	6982	2	Y	-0-					17
09	6870	X	6266	-0-	-604	-0-	272	1	5994	2	Y	-0-					17

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4333	-0-	-377	-0-	4	1	4329	2	Y	-0-					10
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	4	1	3795	2	Y	1					11
							1	9									
06	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	4	1	4553	2	Y	-0-					11
07	5053	X	3388	-0-	-1665	-0-	3	1	3385	2	Y	-0-					11
08	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	217	1	4736	2	Y	-0-					11
09	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	178	1	3930	2	Y	-0-					11

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	1810	-0-	-1700	-0-	207	1	1603	2	N	-0-					28
05	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	480	1	2433	2	N	-0-					28
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	289	1	3672	2	N	-0-					28
07	3379	X	3327	-0-	-52	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					28
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	336	1	2996	2	N	-0-					28
09	3510	X	2852	-0-	-658	-0-	373	1	2479	2	N	-0-					28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5269	-0-	-431	-0-	5	1	5264	2	Y	-0-					13
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	5	1	4696	2	Y	-0-					13
06	6090	X	5488	-0-	-602	-0-	5	1	5482	2	Y	1					14
							1	9									
07	6293	X	4675	-0-	-1618	-0-	5	1	4670	2	Y	-0-					14
08	6293	X	5571	-0-	-722	-0-	244	1	5327	2	Y	-0-					14
09	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	212	1	4674	2	Y	-0-					14

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1595	-0-	-1465	-0-	182	1	1413	2	N	-0-					60
05	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	402	1	2034	2	N	-0-					60
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	277	1	3527	2	N	-0-					60
07	2728	X	480	-0-	-2248	-0-	19	1	461	2	N	-0-					60
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	2	N	-0-					60
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	358	1	2382	2	N	-0-					60

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6522	-0-	-1128	-0-	6	1	6516	2	Y	-0-					13
05	7626	X	5806	-0-	-1820	-0-	6	1	5799	2	Y	1					14
							1	9									
06	8070	X	6838	-0-	-1232	-0-	7	1	6830	2	Y	1					15
							1	9									
07	8339	X	5367	-0-	-2972	-0-	5	1	5362	2	Y	-0-					15
08	8339	X	6646	-0-	-1693	-0-	291	1	6355	2	Y	-0-					15
09	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-					15

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2416	-0-	-1334	-0-	276	1	2140	2	N	-0-					40
05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	552	1	2796	2	N	-0-					40
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	363	1	4618	2	N	-0-					40
07	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	164	1	4015	2	N	-0-					40
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	442	1	3936	2	N	-0-					40
09	4740	X	4144	-0-	-596	-0-	542	1	3602	2	N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	135	1	2942	2	Y	1					4
							1	9									
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	147	1	3148	2	Y	-0-					4
06	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	129	1	2776	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	147	1	3172	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	153	1	3261	2	Y	-0-					7
09	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	133	1	2875	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
04	5340	X	4699	-0-	-641	-0-	5	1	4694	2	Y	-0-					16
05	5518	X	4037	-0-	-1481	-0-	4	1	4032	2	Y	1					17
							1	9									
06	5340	X	4651	-0-	-689	-0-	5	1	4646	2	Y	-0-					17
07	5518	X	3746	-0-	-1772	-0-	4	1	3741	2	Y	1					18
							1	9									
08	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	212	1	4633	2	Y	-0-					18
09	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	182	1	4010	2	Y	-0-					18

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3796	-0-	-464	-0-	166	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3956	-0-	-105	-0-	177	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3429	-0-	-501	-0-	152	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	185	1	3961	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	169	1	3650	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	137	1	2990	2	Y	1					4
							1	9									
05	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	145	1	3101	2	Y	-0-					4
06	3480	X	3288	-0-	-192	-0-	146	1	3141	2	Y	1					5
							1	9									
07	3534	X	3439	-0-	-95	-0-	153	1	3284	2	Y	2					7
							2	9									
08	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	149	1	3174	2	Y	-0-					7
09	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-					7

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5	1	5151	2	Y	-0-					10
05	4371	X	3550	-0-	-821	-0-	4	1	3546	2	Y	-0-					10
06	5940	X	3195	-0-	-2745	-0-	3	1	3191	2	Y	1					11
							1	9									
07	6138	X	3264	-0-	-2874	-0-	3	1	3261	2	Y	-0-					11
08	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	185	1	4047	2	Y	-0-					11
09	5160	X	4756	-0-	-404	-0-	206	1	4550	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

04	2610	N	1246	-0-	-1364	-0-	142	1	1104	2	N	-0-					67
05	2759	N	1763	-0-	-996	-0-	291	1	1472	2	N	-0-					67
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	210	1	2677	2	N	-0-					67
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2549	2	N	-0-					67
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					67
09	2820	N	2563	-0-	-257	-0-	335	1	2228	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

04	4980	X	2884	-0-	-2096	-0-	330	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4117	-0-	-1029	-0-	679	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	446	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	215	1	5264	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	548	1	4882	2	N	-0-					-0-
*09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	670	1	4456	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8327	-0-	-253	-0-	365	1	7962	2	N	-0-					50
05	8866	X	8005	-0-	-861	-0-	358	1	7647	2	N	-0-					50
06	8640	X	7995	-0-	-645	-0-	355	1	7640	2	N	-0-					50
07	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	385	1	8274	2	N	-0-					50
08	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	369	1	7892	2	N	42					92
							46	9									
09	8340	X	8136	-0-	-204	-0-	360	1	7776	2	N	-0-					92

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
04	15028		11549	-0-	-3479	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
05	8339		2916	-0-	-5423	-0-	2793	2	123	9	N	112	112	1			-0-
06	8070		2594	-0-	-5476	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	8339		3521	-0-	-4818	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	8339		3566	-0-	-4773	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	8070		NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					118
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					118
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					118
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	N	3					121
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					121
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					121

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	137	1	2477	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	211	1	2478	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	219	1	2271	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	178	1	2086	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1610	-0-	-1087	-0-	120	1	1490	3	N	-0-					-0-
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	222	1	2845	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	230	2	32	9	N	29					147
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	202	2	43	9	N	39					186
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	180	2	13	9	N	12					198
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					198
08	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-	186	1			12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1620	N	427	-0-	-1193	-0-	37	1	389	2	N	1					53
							1	9									
05	1798	N	462	-0-	-1336	-0-	42	1	418	2	N	2					55
							2	9									
06	1260	N	487	-0-	-773	-0-	35	1	450	2	N	2					57
							2	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	-0-					57
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	892	2	N	7					64
							8	9									
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					67
							3	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2146	2	51	9	N	46					250
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1986	2	55	9	N	50					300
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1952	2	59	9	N	54	165	1			189
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					237
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	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

04	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					51
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					51
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					51
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	68	1			33
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2973	2	2	9	N	2					35
06	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2931	2	6	9	N	5					40
07	3565	X	1984	-0-	-1581	-0-	1982	2	2	9	N	2					42
08	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	1910	2	2	9	N	2					44
09	3390	X	3006	-0-	-384	-0-	3005	2	1	9	N	1					45

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	2298	2	14	9	N	13					53
05	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3710	2	17	9	N	15					68
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3972	2	43	9	N	39					107
07	3379	X	1807	-0-	-1572	-0-	1801	2	6	9	N	5					112
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	2047	2	3	9	N	3					115
09	3780	X	2278	-0-	-1502	-0-	2248	2	30	9	N	27					142

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	755	-0-	-745	-0-	755	2			N	-0-					80
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					80
06	870	N	504	-0-	-366	-0-	500	2	4	9	N	4	64	1			20
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					20
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	689	2	7	9	N	6					26
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					26

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					42
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					42
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					42
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					42
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					30
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					30
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	764	-0-	-259	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	481	-0-	-294	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					76
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					76
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	577	2	9	9	N	8					84
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					84
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	414	2	7	9	N	6					90
09	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			N	-0-					90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2723	-0-	2723	2723	123	1	2600	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8063	-0-	8063	10786	421	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		7601	-0-	7601	18387	420	1	7181	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					86
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					86
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					86
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					86
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					86

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					17
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					17
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					17
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					8
05	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			Y	-0-					8
06	1590	N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3			Y	-0-					8
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					8
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					8
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	3	62	9	Y	56					229
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	7	3	43	9	Y	39					268
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	29	3	110	9	Y	100	299	1			69
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	3	285	9	Y	259	162	1			166
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	3	259	9	Y	235	173	1			228
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					228

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	143	3	19	9	Y	17					39
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					41
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	43	1			6
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	198	3	13	9	Y	12	10	1			8
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	52	3	8	9	Y	7	8	1			7
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	Y	3					180
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					180
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					182
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					184
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					12
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					12
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					12
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					12
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	534	-0-	-726	-0-	533	3	1	9	Y	1					87
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	406	3	1	9	Y	1					88
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					88
07	3100	N	4448	-0-	1348	1348	4442	3	6	9	Y	5					93
08	3100	N	4065	-0-	965	2313	4046	3	19	9	Y	17					110
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	933					Y	NO RPT					110

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					4
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			Y	-0-					4
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			Y	-0-					4
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					4
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2547	-0-	-873	-0-	2543	3	4	9	Y	4					41
05	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	2406	3	12	9	Y	11					52
06	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1927	3	4	9	Y	4					56
07	2883	X	2309	-0-	-574	-0-	2285	3	24	9	Y	22					78
08	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	3	1	9	Y	1					79
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					79

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					20
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			Y	-0-					20
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					20
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					20
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					20
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					20

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					4
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					4
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					4
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	742	3	1	9	Y	1					5
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					5
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9077	3	30	9	Y	27	11	1			31
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6764	3	11	9	Y	10					41
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6540	3	6	9	Y	5					46
07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7716	3	10	9	Y	9					55
08	9610	X	7562	-0-	-2048	-0-	7551	3	11	9	Y	10					65
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					65

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					7
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			Y	-0-					7
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			Y	-0-					7
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					7
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					7
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	13	-0-	-527	-0-	13	2			N	-0-					179
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					179
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					179
09	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					179

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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					1
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					1
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	2			N	-0-					82
05	3100	X	2227	-0-	-873	-0-	2224	2	3	9	N	3					85
06	2820	X	2065	-0-	-755	-0-	2065	2			N	-0-					85
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					85
08	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					85
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					85

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	675	-0-	-315	-0-	674	3	1	9	Y	1	64	1			26
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					26
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					27
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	3	1	9	Y	1					28
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					28

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1373	2	28	9	N	25					262
05	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					262
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1309	2	11	9	N	10					272
07	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1234	2	17	9	N	15	80	1			207
08	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1079	2	14	9	N	13					220
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					220

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					28
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					28
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					47
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					47
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	23	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					25
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					25

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3616	3	11	9	N	10					32
05	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	3	9	9	N	8					40
06	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3381	3	2	9	N	2					42
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	N	1					43
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					43
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					43

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	2260	3			Y	-0-					7
05	2821	X	2090	-0-	-731	-0-	2090	3			Y	-0-					7
06	2730	X	1415	-0-	-1315	-0-	1415	3			Y	-0-					7
07	2573	X	1698	-0-	-875	-0-	1697	3	1	9	Y	1					8
08	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1854	3	3	9	Y	3					11
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					48
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					48
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					17
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					17
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3577	3	2	9	Y	2	100	1			39
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3905	3	1	9	Y	1					40
06	3060	X	2595	-0-	-465	-0-	2595	3			Y	-0-					40
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					40
08	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	3735	3	1	9	Y	1					41
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			Y	-0-					64
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					64
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1					65
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3509	3	10	9	Y	9					74
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4451	3	24	9	Y	22					96
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					8
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					8
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3417	3	11	9	N	10					245
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3282	3	8	9	N	7					252
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2924	3			N	-0-					252
07	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3652	3	6	9	N	5					257
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3542	3	6	9	N	5					262
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					262

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					3
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					3
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					18
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					18
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					18
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					18
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					18
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					18

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			Y	-0-					163
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					163
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

04	1440	N	358	-0-	-1082	-0-	358	3			N	-0-					78
05	961	N	570	-0-	-391	-0-	570	3			N	-0-					78
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	N	2					80
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					80
08	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					80
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					80

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8275	3	8	9	Y	7					19
05	8525	X	4282	-0-	-4243	-0-	4275	3	7	9	Y	6					25
06	8250	X	7441	-0-	-809	-0-	7433	3	8	9	Y	7					32
07	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9095	3	26	9	Y	24	28	1			28
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9080	3	9	9	Y	8					36
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					36

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	130	1	543	2	Y	-0-					16
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	94	1	432	2	Y	-0-					16
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	117	1	458	2	Y	-0-					16
07	682	N	541	-0-	-141	-0-	102	1	439	2	Y	-0-					16
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	119	1	461	2	Y	-0-					16
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					16

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		108	-0-	108	265	108	3			Y	-0-					9
05	T. A.		79	-0-	79	344	79	3			Y	-0-					9
06	414	X	70	-0-	-344	-0-	70	3			Y	-0-					9
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					9
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					9
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					9
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					9
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					9
08	217	X	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					9
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					25
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					25
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					25
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					25
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	N	2					27
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4971	-0-	-39	-0-	4962	3	9	9	N	8					143
05	5177	X	4468	-0-	-709	-0-	4462	3	6	9	N	5					148
06	5010	X	3538	-0-	-1472	-0-	3532	3	6	9	N	5					153
07	5146	X	4373	-0-	-773	-0-	4367	3	6	9	N	5					158
08	5146	X	4274	-0-	-872	-0-	4268	3	6	9	N	5					163
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					163

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	750	N	300	-0-	-450	-0-	300	3			N	-0-					33
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	381	3	11	9	N	10					43
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					46
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					46
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					46
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					46

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					25
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					25
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					25
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	898	1	3751	2	Y	10					211
							11	9									
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	815	1	3745	2	Y	10					221
							11	9									
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	904	1	3535	2	Y	9					230
							10	9									
07	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	832	1	3589	2	Y	13					243
							14	9									
08	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	929	1	3598	2	Y	-0-					243
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					243

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	97	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6095	3	10	9	N	9					109
05	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5900	3	6	9	N	5					114
06	5820	X	5119	-0-	-701	-0-	5116	3	3	9	N	3					117
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6241	3	2	9	N	2					119
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6102	3	18	9	N	16					135
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					135

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					68
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	3			N	-0-					68
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	729	3			N	-0-					68
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					68
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1154	3	12	9	N	11					79
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					79

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	681	-0-	-999	-0-	681	3			N	-0-					17
05	1736	X	542	-0-	-1194	-0-	542	3			N	-0-					17
06	1680	X	442	-0-	-1238	-0-	442	3			N	-0-					17
07	1488	X	596	-0-	-892	-0-	596	3			N	-0-					17
08	1333	X	534	-0-	-799	-0-	534	3			N	-0-					17
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					17

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					22
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					22
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					22
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					22
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
*09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	437	-0-	-1753	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	511	-0-	-1287	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	248	-0-	-217	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	156	-0-	-340	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	144	-0-	-366	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

04	3000	N	3759	-0-	759	759	354	1	3405	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8691	-0-	5591	6350	900	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8515	-0-	5515	11865	540	1	7975	2	Y	-0-					-0-
07	19813	X	7948	-0-	-11865	-0-	360	1	7588	2	Y	-0-					-0-
08	8525	X	7581	-0-	-944	-0-	396	1	7185	2	Y	-0-					-0-
09	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	318	1	5432	2	Y	45	85	1			-0-
							50	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	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

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	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

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	98	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	642	-0-	-102	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	701	2	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	248	-0-	-310	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	129	1	1904	2	Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1952	2	Y	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	111	1	1898	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	159	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	213	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1358	-0-	-719	-0-	71	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	77	1	1306	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

04	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	200	1	1921	2	Y	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	113	1	2040	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	113	1	1929	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	450	1	4323	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	500	1	4335	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	299	1	4410	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	216	1	4547	2	Y	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	268	1	4845	2	Y	-0-					-0-
*09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	260	1	4442	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

04	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	771	1	7420	2	Y	-0-					12
05	8587	X	5765	-0-	-2822	-0-	598	1	5167	2	Y	-0-					12
06	8310	X	3676	-0-	-4634	-0-	233	1	3443	2	Y	-0-					12
07	8587	X	3230	-0-	-5357	-0-	146	1	3084	2	Y	-0-					12
08	4650	X	2606	-0-	-2044	-0-	136	1	2470	2	Y	-0-					12
09	4500	X	2492	-0-	-2008	-0-	138	1	2354	2	Y	-0-	10	1			2

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	472	1	4532	2	Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	507	1	4399	2	Y	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	309	1	4569	2	Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4694	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	258	1	4402	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

04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	518	1	4973	2	Y	-0-	127	1			22
05	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	573	1	4959	2	Y	-0-					22
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	358	1	5286	2	Y	-0-					22
07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	273	1	5753	2	Y	-0-					22
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	308	1	5584	2	Y	8					30
							9	9									
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5500	2	Y	8	22	1			16
							9	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

04	600	N	370	-0-	-230	-0-	35	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	398	-0-	-222	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	126	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	75	1	1575	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	94	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	98	1	1669	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

04	14100	X	13001	-0-	-1099	-0-	1225	1	11776	2	Y	-0-	18	1			3
05	14322	X	12807	-0-	-1515	-0-	1325	1	11482	2	Y	-0-					3
06	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	875	1	12924	2	Y	-0-					3
07	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	613	1	12917	2	Y	-0-					3
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	788	1	14296	2	Y	-0-					3
*09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	753	1	12871	2	Y	-0-					3

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	674	1	6479	2	Y	-0-					-0-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	744	1	6440	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	7061	-0-	-49	-0-	448	1	6613	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	321	1	6773	2	Y	-0-					-0-
08	7378	X	7055	-0-	-323	-0-	369	1	6686	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6675	-0-	-465	-0-	369	1	6306	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

04	1050	X	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	77	-0-	-1008	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	139	-0-	-911	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

04	3660	X	2348	-0-	-1312	-0-	221	1	2127	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2403	-0-	-1379	-0-	249	1	2154	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	-0-					-0-
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	147	1	2510	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	552	1	5307	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	594	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5400	-0-	-390	-0-	342	1	5058	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	241	1	5080	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	2312	-0-	-3733	-0-	121	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5760	-0-	-90	-0-	318	1	5442	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	Y	-0-					26
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	2	Y	-0-					26
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	718	2	Y	-0-					26
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	27	1	569	2	Y	-0-					26
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					26
09	780	N	517	-0-	-263	-0-	29	1	488	2	Y	-0-					26

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	389	1	3744	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	4278	X	4061	-0-	-217	-0-	421	1	3640	2	Y	-0-					-0-
06	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	261	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	185	1	3891	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	219	1	3973	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	4043	-0-	-97	-0-	223	1	3820	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

04	3690	X	3106	-0-	-584	-0-	292	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	295	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	252	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	167	1	3520	2	Y	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	201	1	3637	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	195	1	3331	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	1037	1	9979	2	Y	-0-					41
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	1132	1	9811	2	Y	-0-					41
06	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	689	1	10192	2	Y	8					49
							9	9									
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	497	1	10478	2	Y	8					57
							9	9									
08	11439	X	10867	-0-	-572	-0-	568	1	10290	2	Y	8					65
							9	9									
09	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	578	1	9894	2	Y	8	24	1			49
							9	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	389	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	432	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	268	1	3950	2	Y	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	196	1	4123	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	204	1	3687	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3546	-0-	-684	-0-	196	1	3350	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	171	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	16	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	798	-0-	-672	-0-	51	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	50	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	888	1	8541	2	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8926	-0-	-622	-0-	924	1	8002	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	8181	-0-	-849	-0-	519	1	7662	2	Y	-0-					-0-
07	9734	X	7693	-0-	-2041	-0-	348	1	7345	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	7756	-0-	-1978	-0-	406	1	7350	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	6992	-0-	-2428	-0-	387	1	6605	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	1383	1	13305	2	Y	-0-					-0-
05	29181	X	29181	-0-	-0-	-0-	3020	1	26161	2	Y	-0-					-0-
06	21450	X	21428	-0-	-22	-0-	1357	1	20057	2	Y	13					13
							14	9									
07	22165	X	18225	-0-	-3940	-0-	825	1	17388	2	Y	11					24
							12	9									
08	37479	X	17658	-0-	-19821	-0-	922	1	16724	2	Y	11					35
							12	9									
09	28230	X	19284	-0-	-8946	-0-	1065	1	18206	2	Y	12	31	1			16
							13	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	134	-0-	-5146	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					25
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					25
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					25
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					25

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	244	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	275	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1550	-0-	-490	-0-	146	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	124	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	80	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1674	X	1037	-0-	-637	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	214 32	1 9	2062	2	Y	29					33
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	207 10	1 9	1797	2	Y	9					42
06	2280	N	2049	-0-	-231	-0-	130	1	1919	2	Y	-0-					42
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					42
08	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	108	1	1951	2	Y	-0-					42
09	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	103	1	1765	2	Y	-0-					42

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	812 7	1 9	7819	2	Y	6					7
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	693 7	1 9	5999	2	Y	6					13
06	7950	X	5992	-0-	-1958	-0-	380	1	5612	2	Y	-0-					13
07	8215	X	6817	-0-	-1398	-0-	309	1	6508	2	Y	-0-					13
08	8928	X	6684	-0-	-2244	-0-	350	1	6334	2	Y	-0-					13
09	8640	X	6029	-0-	-2611	-0-	333	1	5696	2	Y	-0-	2	1			11

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	745	1	7168	2	Y	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	847	1	7341	2	Y	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	514	1	7590	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	8146	-0-	-38	-0-	369	1	7777	2	Y	-0-					-0-
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	441	1	8006	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	7959	-0-	-141	-0-	440	1	7519	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	34	1	1084	3	N	-0-					12
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	28	1	926	3	N	-0-					12
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	3	N	-0-					12
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	48	1	1544	3	N	-0-					12
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	44	1	1401	3	N	-0-					12
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	3	N	-0-					12

RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					85

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					125
05	3534	X	848	-0-	-2686	-0-	848	2			Y	-0-					125
06	3420	X	1902	-0-	-1518	-0-	1902	2			Y	-0-	31	7			94
07	3534	X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			Y	-0-					94
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					94
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					94

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					55
05	1178	N	283	-0-	-895	-0-	283	2			Y	-0-					55
06	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	2			Y	-0-	55	7			-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	3	7	9	Y	6					60
05	899	N	547	-0-	-352	-0-	547	3			Y	-0-					60
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	453	3	2	9	Y	2					62
07	1240	N	515	-0-	-725	-0-	514	3	1	9	Y	1	53	1			10
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1					11
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2147	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25	23	1			6
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	5	3	100	9	Y	91	39	1			58
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	334	3	20	9	Y	18	69	1			7
07	682	N	337	-0-	-345	-0-	328	3	9	9	Y	8	12	1			3
08	682	X	262	-0-	-420	-0-	258	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1504	3	6	9	N	5			47
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-			47
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			N	-0-			47
07	744	N	67	-0-	-677	-0-	67	3			N	-0-			47
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			47
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			47

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

04	1620	N	1367	-0-	-253	-0-	1367	3			N	-0-			105
05	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1542	3	30	9	N	27			132
06	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1345	3	3	9	N	3			135
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3			138
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	3			N	-0-			138
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			138

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4					204
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			N	-0-					204
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	918	2	7	9	N	6					210
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					210
08	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-	145	1			65
09	930	N	711	-0-	-219	-0-	697	2	14	9	N	13					78

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED 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
04	250		-0-	-0-	-250	-0-					N	-0-					-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					80
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					80
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					80
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					80
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	113	1	308	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	127	1	309	2	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	100	1	339	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	142	1	312	2	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	109	1	321	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1	161	3	Y	2					2
							2	9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	202	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	6	1	192	3	Y	2					2
							2	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					2
*09	210	N	188	-0-	-22	-0-	5	1	176	3	Y	6	6	1			2
							7	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

04	20400		17862	-0-	-2538	-0-	17858	2	4	9	N	4	4	8			182
05	21080		18720	-0-	-2360	-0-	18716	2	4	9	N	4	4	8			182
06	19200	#	16687	-0-	-2513	-0-	16687	2			N	-0-					182
07	19840	#	16682	-0-	-3158	-0-	16682	2			N	-0-	152	1			30
08	19561	#	15780	-0-	-3781	-0-	15778	2	2	9	N	2	2	8			30
09	18120	#	11353	-0-	-6767	-0-	11350	2	3	9	N	3	3	8			30

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

04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	2			N	-0-					18
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					18
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					18
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					18
08	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	4188	2			N	-0-					18
09	4830	X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					18
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					18
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					18
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					18
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					18
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

04	270	X	143	-0-	-127	-0-	143	2			N	-0-					52
05	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					52
06	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					52
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	11					63
08	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					63
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					63

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					126
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					126
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					126
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					126
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					126
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					57
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					57
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					57
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					57
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					57
09	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

04	1800	N	727	-0-	-1073	-0-	727	2			N	-0-					35
05	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			N	-0-					35
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					35
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					35
08	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					35
09	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1263	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

04	4860	X	3565	-0-	-1295	-0-	610	1	2955	2	N	-0-					85
05	5022	X	3278	-0-	-1744	-0-	640	1	2638	2	N	-0-					85
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	664	1	2917	2	N	4					89
							4	9									
07	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	536	1	2523	2	N	6					95
							7	9									
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	685	1	3300	2	N	-0-					95
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	636	1	3004	2	N	-0-					95

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1250	1	6696	2	N	5					97
							6	9									
05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1021	1	4337	2	N	-0-					97
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	982	1	4361	2	N	-0-					97
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1056	1	4840	2	N	-0-					97
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	984	1	4757	2	N	-0-					97
*09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	907	1	4277	2	N	-0-					97

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					44
05	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	111	1	2944	2	N	2					46
							2	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	127	1	3255	2	N	5					51
							6	9									
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	175	1	4362	2	N	5					56
							6	9									
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	189	1	3934	2	N	-0-					56
*09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	147	1	3632	2	N	-0-					56

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
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2710	2	N	-0-					138
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426	1	5120	2	N	2					140
							2	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	N	-0-					140
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	162	1	2727	2	N	-0-					140
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	211	1	3538	2	N	-0-					140
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	N	3					143
							3	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-					76
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3092	2	N	-0-					76
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	61	1	1575	2	N	-0-					76
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-					76
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	116	1	2414	2	N	7					83
							8	9									
*09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	116	1	2857	2	N	12					95
							13	9									

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
04	5790	X	5743	-0-	-47	-0-	215	1	5528	2	N	-0-					181
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	208	1	5523	2	N	-0-					181
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	205	1	5277	2	N	-0-					181
07	6014	X	5647	-0-	-367	-0-	218	1	5429	2	N	-0-					181
08	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	260	1	5425	2	N	-0-					181
09	5730	X	5593	-0-	-137	-0-	218	1	5375	2	N	-0-					181

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4283	-0-	-307	-0-	160	1	4120	2	N	3					65
							3	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	185	1	4905	2	N	-0-					65
06	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	164	1	4212	2	N	-0-					65
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	162	1	4043	2	N	-0-					65
08	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	170	1	3550	2	N	15					80
							17	9									
09	4920	X	4701	-0-	-219	-0-	183	1	4518	2	N	-0-					80

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	248	1	2806	2	N	12					187
							13	9									
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	221	1	2656	2	N	-0-					187
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	180	1	2851	2	N	-0-					187
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	141	1	2360	2	N	12					199
							13	9									
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	182	1	3071	2	N	-0-	180	1			19
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	154	1	2398	2	N	10					29
							11	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	114	1	2932	2	N	-0-					4
05	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	116	1	3074	2	N	-0-					4
06	3270	X	3096	-0-	-174	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					4
07	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	121	1	3004	2	N	-0-					4
08	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					4
09	3090	X	2870	-0-	-220	-0-	112	1	2758	2	N	-0-					4

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	2	N	-0-					138
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	89	1	2372	2	N	5					143
							6	9									
06	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	84	1	2165	2	N	-0-					143
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2512	2	N	-0-					143
08	2480	X	2468	-0-	-12	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					143
09	2250	N	2230	-0-	-20	-0-	87	1	2143	2	N	-0-					143

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	142	1	3643	2	N	-0-					137
05	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	141	1	3746	2	N	2					139
							2	9									
06	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	144	1	3696	2	N	3					142
							3	9									
07	3999	X	3971	-0-	-28	-0-	153	1	3815	2	N	3					145
							3	9									
08	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	171	1	3573	2	N	-0-					145
09	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	137	1	3372	2	N	3					148
							3	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2107	-0-	-1373	-0-	79	1	2028	2	N	-0-					27
05	3596	X	1973	-0-	-1623	-0-	72	1	1901	2	N	-0-					27
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	239	1	6142	2	N	-0-					27
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	257	1	6398	2	N	-0-					27
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	256	1	5351	2	N	-0-					27
*09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	180	1	4434	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
04	3930	X	3333	-0-	-597	-0-	125	1	3206	2	N	2					150
							2	9									
05	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	106	1	2818	2	N	-0-					150
06	3510	X	3015	-0-	-495	-0-	113	1	2902	2	N	-0-					150
07	3627	X	2753	-0-	-874	-0-	106	1	2647	2	N	-0-					150
08	3441	X	2352	-0-	-1089	-0-	107	1	2242	2	N	3					153
							3	9									
09	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	110	1	2717	2	N	-0-					153

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	283	1	3203	2	N	-0-					152
05	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	247	1	2968	2	N	5					157
							6	9									
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	196	1	3105	2	N	-0-					157
07	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	189	1	3180	2	N	-0-					157
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	200	1	3349	2	N	2					159
							2	9									
09	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	184	1	2858	2	N	2					161
							2	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198	1	2254	2	N	-0-					140
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	197	1	2374	2	N	-0-					140
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	134	1	2127	2	N	2					142
							2	9									
07	2294	N	876	-0-	-1418	-0-	49	1	827	2	N	-0-					142
08	3100	N	3801	-0-	701	701	214	1	3587	2	N	-0-					142
*09	2870	N	2169	-0-	-701	-0-	131	1	2035	2	N	3					145
							3	9									

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1882	2	N	-0-					67
05	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					67
06	2070	N	1192	-0-	-878	-0-	45	1	1147	2	N	-0-					67
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	98	1	2451	2	N	10					77
							11	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1986	2	N	-0-					77
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	72	1	1773	2	N	-0-					77

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	306	1	7878	2	N	-0-					89
05	9021	X	8488	-0-	-533	-0-	308	1	8180	2	N	-0-					89
06	8730	X	8316	-0-	-414	-0-	311	1	7986	2	N	17					106
							19	9									
07	9021	X	8920	-0-	-101	-0-	344	1	8556	2	N	18					124
							20	9									
08	8494	X	7572	-0-	-922	-0-	347	1	7225	2	N	-0-					124
*09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	338	1	8336	2	N	-0-					124

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					191
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	128	1	3409	2	N	-0-					191
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	121	1	3117	2	N	-0-					191
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	N	-0-					191
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	146	1	3055	2	N	-0-					191
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	154	1	3789	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
04	6180	X	5090	-0-	-1090	-0-	190	1	4900	2	N	-0-					40
05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	184	1	4900	2	N	-0-					40
06	6150	X	5107	-0-	-1043	-0-	191	1	4916	2	N	-0-					40
07	5952	X	5223	-0-	-729	-0-	201	1	5013	2	N	8					48
							9	9									
08	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	233	1	4862	2	N	-0-					48
09	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					48

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	260	1	2947	2	N	-0-					64
05	3379	X	2287	-0-	-1092	-0-	176	1	2111	2	N	-0-					64
06	3210	X	2004	-0-	-1206	-0-	119	1	1885	2	N	-0-					64
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	163	1	2739	2	N	-0-					64
08	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	180	1	3020	2	N	-0-					64
09	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	162	1	2509	2	N	-0-					64

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3285	-0-	285	2513	123	1	3162	2	N	-0-					97
05	8256	X	5743	-0-	-2513	-0-	208	1	5535	2	N	-0-					97
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	162	1	4165	2	N	-0-					97
07	2790	X	2105	-0-	-685	-0-	82	1	2023	2	N	-0-					97
08	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	112	1	2340	2	N	-0-					97
*09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	118	1	2906	2	N	-0-					97

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-					28
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	234	1	6232	2	N	-0-					28
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	283	1	7257	2	N	-0-					28
07	7223	X	5340	-0-	-1883	-0-	206	1	5134	2	N	-0-					28
08	7223	X	6422	-0-	-801	-0-	294	1	6128	2	N	-0-					28
09	7530	X	5391	-0-	-2139	-0-	210	1	5181	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
04	5130	X	4968	-0-	-162	-0-	186	1	4782	2	N	-0-					28
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	252	1	6707	2	N	15					43
							17	9									
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	257	1	6619	2	N	32					75
							35	9									
07	6014	X	5938	-0-	-76	-0-	229	1	5709	2	N	-0-					75
08	6572	X	6032	-0-	-540	-0-	276	1	5756	2	N	-0-					75
09	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	235	1	5795	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
04	1260	N	904	-0-	-356	-0-	34	1	870	2	N	-0-					74
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	N	-0-					74
06	1320	N	599	-0-	-721	-0-	22	1	577	2	N	-0-					74
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	2	N	-0-					74
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	71	1	1488	2	N	-0-					74
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	N	-0-					74

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5849	-0-	-391	-0-	218	1	5623	2	N	7			69
							8	9							
05	6169	X	6042	-0-	-127	-0-	218	1	5796	2	N	25			94
							28	9							
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	231	1	5946	2	N	-0-			94
07	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	229	1	5703	2	N	7			101
							8	9							
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	280	1	5845	2	N	18			119
							20	9							
09	6180	X	5790	-0-	-390	-0-	225	1	5556	2	N	8			127
							9	9							

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	120	1	3100	2	N	-0-			110
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	171	1	4538	2	N	-0-			110
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	141	1	3637	2	N	-0-			110
07	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	117	1	2907	2	N	-0-			110
08	4712	X	2910	-0-	-1802	-0-	133	1	2777	2	N	-0-			110
09	4560	X	2909	-0-	-1651	-0-	112	1	2797	2	N	-0-			110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	57	1	1460	2	N	-0-			110
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	107	1	2847	2	N	-0-			110
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	96	1	2457	2	N	-0-			110
07	2387	X	2053	-0-	-334	-0-	80	1	1973	2	N	-0-			110
08	2945	X	1960	-0-	-985	-0-	90	1	1870	2	N	-0-			110
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	130	1	3218	2	N	-0-			110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	51	1	1315	2	N	-0-			66
05	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	43	1	1141	2	N	-0-			66
06	1500	N	1037	-0-	-463	-0-	39	1	998	2	N	-0-			66
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	38	1	948	2	N	-0-			66
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	2	N	-0-			66
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	N	-0-			66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	68	1	1755	2	N	-0-			131
05	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	44	1	1176	2	N	-0-			131
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	110	1	2840	2	N	-0-			131
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-			131
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	2	N	-0-			131
09	2940	N	1622	-0-	-1318	-0-	63	1	1559	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
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	2	N	-0-					27
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	4	1	112	2	N	-0-					27
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	3					30
							3	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	7					37
							8	9									
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	-0-					37

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		138	-0-	138	167	6	1	132	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		76	-0-	76	243	4	1	72	2	Y	-0-					50
06	2287	X	2044	-0-	-243	-0-	135	1	1909	2	Y	-0-					50
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					50
08	155	X	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					50
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		121	-0-	121	121	121	4			N	-0-					130
08	14B2 EXT		149	-0-	149	270	149	4			N	-0-					130
*09	389	X	119	-0-	-270	-0-	119	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
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	111	1	2845	2	N	-0-					30
05	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	105	1	2791	2	N	2					32
							2	9									
06	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	113	1	2894	2	N	2					34
							2	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	2	N	12					46
							13	9									
08	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	134	1	2794	2	N	10					56
							11	9									
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	112	1	2768	2	N	2					58
							2	9									

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	6			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-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

04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C.G. (PAGE) //CONT.// 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	Y	-0-					2
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	260	1	4044	2	Y	-0-					2
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	200	1	3521	2	Y	-0-					2
*07	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	204	1	3045	2	Y	-0-					2
*08	4309	X	3095	-0-	-1214	-0-	190	1	2905	2	Y	-0-					2
*09	4170	X	2989	-0-	-1181	-0-	191	1	2798	2	Y	-0-					2

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

04	5160	X	3270	-0-	-1890	-0-	218	1	3052	2	N	-0-					15
05	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	289	1	4311	2	N	-0-					15
06	4740	X	4101	-0-	-639	-0-	234	1	3867	2	N	-0-					15
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	288	1	4504	2	N	-0-					15
*08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	243	1	4255	2	N	-0-					15
*09	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	274	1	4106	2	N	-0-					15

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

04	4320	X	4084	-0-	-236	-0-	1048	1	3036	2	N	-0-					70
05	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	1039	1	2629	2	N	35					105
							39	9									
06	4320	X	2965	-0-	-1355	-0-	718	1	2241	2	N	5					110
							6	9									
07	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	1104	1	3113	2	N	7					117
							8	9									
08	4464	X	3524	-0-	-940	-0-	841	1	2682	2	N	1					118
							1	9									
*09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1025	1	3510	2	N	2					120
							2	9									

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	2	N	10					28
							11	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	2	N	5					33
							6	9									
06	870	N	486	-0-	-384	-0-	30	1	446	2	N	9					42
							10	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-					42
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	37	1	592	2	N	1					43
							1	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	2					45
							2	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	7369	-0-	-431	-0-	478	1	6890	2	Y	1					12
							1	9									
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	507	1	7549	2	Y	2					14
							2	9									
06	7560	X	5613	-0-	-1947	-0-	321	1	5292	2	Y	-0-					14
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	607	1	9014	2	Y	1					15
							1	9									
08	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	280	1	5020	2	Y	-0-					15
09	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	416	1	6128	2	Y	3					18
							3	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	808	-0-	-272	-0-	52	1	750	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
06	600	N	329	-0-	-271	-0-	15	1	313	2	Y	1					14
							1	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	117	1	1731	2	Y	22					36
							24	9									
08	1023	X	809	-0-	-214	-0-	52	1	725	2	Y	29	54	1			11
							32	9									
*09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	1279	2	Y	4					15
							4	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	334	1	4760	2	Y	-0-					6
05	5487	X	4724	-0-	-763	-0-	300	1	4423	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	5250	X	4237	-0-	-1013	-0-	243	1	3994	2	Y	-0-					6
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	347	1	5473	2	Y	1					7
							1	9									
08	5425	X	4721	-0-	-704	-0-	297	1	4424	2	Y	-0-					7
09	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	314	1	4710	2	Y	2					9
							2	9									

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	291	1	4165	2	N	-0-					22
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	287	1	4209	2	N	1					23
							1	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	229	1	3457	2	N	-0-					23
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	266	1	4114	2	N	5					28
							6	9									
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					28
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	312	1	4567	2	N	4					32
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	349	1	2718	2	N	-0-					22
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	406	1	3144	2	N	-0-					22
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	416	1	2858	2	N	-0-					22
07	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	356	1	2914	2	N	1					23
							1	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	426	1	2999	2	N	-0-					23
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	405	1	2817	2	N	-0-					23

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	297	1	4295	2	Y	-0-					19
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	295	1	4354	2	Y	-0-					19
06	4920	X	3746	-0-	-1174	-0-	212	1	3534	2	Y	-0-					19
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	331	1	5050	2	Y	6					25
							7	9									
08	5084	X	3290	-0-	-1794	-0-	196	1	3094	2	Y	-0-					25
09	4590	X	4549	-0-	-41	-0-	290	1	4257	2	Y	2					27
							2	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

04	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2396					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2016

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

04	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	4197	3	13	9	N	12					177
05	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4221	3	14	9	N	13					190
06	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	4084	3	9	9	N	8	171	1			27
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4178	3	14	9	N	13					40
08	4526	X	4132	-0-	-394	-0-	4123	3	9	9	N	8					48
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					48

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

04	6060	X	5851	-0-	-209	-0-	5812	3	39	9	N	35					121
05	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	6011	3	17	9	N	15					136
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5648	3	15	9	N	14					150
07	6076	X	5961	-0-	-115	-0-	5950	3	11	9	N	10					160
08	6076	X	5880	-0-	-196	-0-	5848	3	32	9	N	29					189
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					189

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

04	1590	N	1299	-0-	-291	-0-	1299	3			N	-0-					67
05	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			N	-0-					67
06	1530	N	1125	-0-	-405	-0-	1122	3	3	9	N	3					70
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	3	6	9	N	5					75
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1650	3	19	9	N	17					92
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					92

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5399	3	22	9	N	20					130
05	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5529	3	19	9	N	17					147
06	5520	X	5311	-0-	-209	-0-	5303	3	8	9	N	7					154
07	5704	X	5415	-0-	-289	-0-	5406	3	9	9	N	8					162
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	5202	3	26	9	N	24					186
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					186

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

04	11760	X	11214	-0-	-546	-0-	11166	3	48	9	N	44					94
05	12028	X	11575	-0-	-453	-0-	11487	3	88	9	N	80					174
06	11640	X	10848	-0-	-792	-0-	10768	3	80	9	N	73					247
07	11842	X	11249	-0-	-593	-0-	11190	3	59	9	N	54	176	1			125
08	11594	X	11143	-0-	-451	-0-	11048	3	95	9	N	86					211
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					211

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

04	5940	X	5399	-0-	-541	-0-	5390	3	9	9	N	8					117
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	5575	3	19	9	N	17					134
06	5700	X	5518	-0-	-182	-0-	5512	3	6	9	N	5					139
07	5828	X	5647	-0-	-181	-0-	5647	3			N	-0-					139
08	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5566	3	3	9	N	3					142
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					142

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					112
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6846	3	7	9	N	6					118
06	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	6517	3	4	9	N	4					122
07	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6349	3	9	9	N	8					130
08	6789	X	6121	-0-	-668	-0-	6119	3	2	9	N	2					132
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					132

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10345	-0-	-425	-0-	10323	3	22	9	N	20					275
05	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10487	3	3	9	N	3	178	1			100
06	10530	X	10202	-0-	-328	-0-	10150	3	52	9	N	47					147
07	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	10249	3	50	9	N	45					192
08	10881	X	9988	-0-	-893	-0-	9925	3	63	9	N	57	179	1			70
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					70

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	11039	-0-	-571	-0-	10969	3	70	9	N	64	178	1			40
05	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11212	3	69	9	N	63					103
06	11340	X	10801	-0-	-539	-0-	10727	3	74	9	N	67					170
07	11594	X	10957	-0-	-637	-0-	10905	3	52	9	N	47					217
08	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10720	3	46	9	N	42	166	1			93
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					93

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	12377	-0-	-583	-0-	12355	3	22	9	N	20					162
05	13206	X	12947	-0-	-259	-0-	12879	3	68	9	N	62	167	1			57
06	12780	X	12199	-0-	-581	-0-	12170	3	29	9	N	26					83
07	12989	X	12553	-0-	-436	-0-	12529	3	24	9	N	22					105
08	12958	X	12331	-0-	-627	-0-	12309	3	22	9	N	20					125
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					125

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					46
05	1178	N	451	-0-	-727	-0-	451	2			N	-0-					46
06	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-					46
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	2			N	-0-					46
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					46
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					46

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					52
05	713	N	122	-0-	-591	-0-	122	2			N	-0-					52
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					52
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			N	-0-					52
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					52
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					52

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					20
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					242
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					242
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					242
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2	149	1			95
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			N	-0-					95
*09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

04	10830	X	9317	-0-	-1513	-0-	9194	3	123	9	Y	112					147
05	10943	X	9496	-0-	-1447	-0-	9455	3	41	9	Y	37	99	1			85
06	10410	X	9150	-0-	-1260	-0-	9084	3	66	9	Y	60	49	1			96
07	10695	X	9400	-0-	-1295	-0-	9254	3	146	9	Y	133	147	1			82
08	10540	X	9404	-0-	-1136	-0-	9264	3	140	9	Y	127	147	1			62
09	9330	X	9120	-0-	-210	-0-	9001	3	119	9	Y	108	49	1			121

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

04	14370	X	13526	-0-	-844	-0-	13426	3	100	9	Y	91					98
05	14756	X	13835	-0-	-921	-0-	13809	3	26	9	Y	24	66	1			56
06	14250	X	13312	-0-	-938	-0-	13267	3	45	9	Y	41	33	1			64
07	14601	X	13612	-0-	-989	-0-	13515	3	97	9	Y	88	98	1			54
08	14477	X	13624	-0-	-853	-0-	13530	3	94	9	Y	85	98	1			41
09	13530	X	13225	-0-	-305	-0-	13145	3	80	9	Y	73	33	1			81

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

04	4050	X	3183	-0-	-867	-0-	3096	3	87	9	N	79					102
05	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3498	3	123	9	N	112	166	1			48
06	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2768	3	107	9	N	97					145
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2801	3	96	9	N	87	176	1			56
08	3627	X	2985	-0-	-642	-0-	2937	3	48	9	N	44					100
*09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7777	3	277	9	N	252	175	1			177

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					41
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					41
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					41
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	3			N	-0-					41
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					129
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2475	2	18	9	N	16					109
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2902	2	23	9	N	21					130
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2096	2	74	9	N	67	185	1			12
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2491	2	28	9	N	25					37
08	3100	N	3317	-0-	217	217	3130	2	187	9	N	170					207
*09	3000	N	2859	-0-	-141	76	2802	2	57	9	N	52	183	1			76

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
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2	9	N	2	2	8			151
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			151
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1559	2	3	9	N	3	3	8			151
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1578	2	3	9	N	3	3	8			151
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1603	2	6	9	N	5	5	8			151
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	2	2	9	N	2	2	8			151

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
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1402	1	5467	2	N	75	3	8			194
							83	9									
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1463	1	5650	2	N	37	134	5	5	8	92
							41	9									
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	1401	1	5478	2	N	72	5	8			159
							79	9									
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1425	1	5730	2	N	88	5	8			242
							97	9									
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	1415	1	5361	2	N	35	177	1	3	8	97
							39	9									
09	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	1279	1	5049	2	N	49	9	8			137
							54	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					20
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	N	-0-					20
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	5					25
							6	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1883	2	N	-0-					25
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	N	-0-					25
*09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	-0-					25

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	278	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	200	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	376	1	2029	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4788	-0-	1688	1688	560	1	4228	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4045	-0-	945	2633	509	1	3536	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3501	-0-	501	3134	465	1	3036	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	615	-0-	-255	-0-	75	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	358	-0-	-324	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	67	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	108	1	950	2	Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	462	1	1391	2	Y	16	1	8			24
							18	9									
05	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	218	1	877	2	Y	34	44	1	3	8	11
							37	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	422	1	1178	2	Y	9					20
							10	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	425	1	1497	2	Y	48	40	1			28
							53	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1126	2	Y	24	38	1			14
							26	9									
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	473	1	1135	2	Y	25	1	8			38
							28	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	465	-0-	-765	-0-	57	1	406	2	Y	2					5
							2	9									
05	744	N	369	-0-	-375	-0-	35	1	333	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	594	2	Y	3					8
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	69	1	649	2	Y	-0-	6	1			2
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57	1	500	2	Y	-0-					2
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	67	1	569	2	Y	2					4
							2	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	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
04	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	72	1	2090	2	N	-0-					37
05	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	67	1	1903	2	N	43					80
							47	9									
06	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	72	1	1958	2	N	32					112
							35	9									
07	2697	X	2207	-0-	-490	-0-	76	1	2131	2	N	-0-					112
08	2697	X	1778	-0-	-919	-0-	64	1	1714	2	N	-0-					112
*09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	2075	-0-		-145	-0-		499	1	1574	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
05	2604	X	1650	-0-		-954	-0-		238	1	1405	2	Y	6	6	8			-0-
									7	9									
06	2568	X	2568	-0-		-0-	-0-		537	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-		521	1	2222	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-		-0-	-0-		475	1	1942	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	2580	X	2123	-0-		-457	-0-		325	1	1797	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1456	-0-		-734	-0-		390	1	1053	2	Y	12	2	8			17
									13	9									
05	2480	X	906	-0-		-1574	-0-		165	1	711	2	Y	27	31	1	6	8	7
									30	9									
06	2310	X	1700	-0-		-610	-0-		419	1	1273	2	Y	7					14
									8	9									
07	2387	X	2093	-0-		-294	-0-		394	1	1676	2	Y	21	15	1			20
									23	9									
08	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-		489	1	1694	2	Y	18	27	1	1	8	10
									20	9									
*09	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-		565	1	1792	2	Y	17	1	8			26
									19	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1329	-0-		-441	-0-		402	1	925	2	Y	2	2	8			1
									2	9									
05	1643	N	1495	-0-		-148	-0-		201	1	1287	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
									7	9									
06	2468	N	2468	-0-		-0-	-0-		514	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-		327	327		581	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	2358	N	2031	-0-		-327	-0-		460	1	1570	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
09	2460	N	1579	-0-		-881	-0-		464	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
									1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	466	-0-		-824	-0-		56	1	404	2	Y	5					10
									6	9									
05	1209	N	503	-0-		-706	-0-		48	1	454	2	Y	1	1	8			10
									1	9									
06	655	N	655	-0-		-0-	-0-		76	1	571	2	Y	7					17
									8	9									
07	816	N	816	-0-		-0-	-0-		78	1	736	2	Y	2	14	1			5
									2	9									
08	724	N	724	-0-		-0-	-0-		74	1	649	2	Y	1					6
									1	9									
*09	898	N	898	-0-		-0-	-0-		94	1	801	2	Y	3					9
									3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	5673	-0-	-8997	-0-	691	1	4959	2	Y	21	9	8			36
							23	9									
05	9331	X	4339	-0-	-4992	-0-	403	1	3849	2	Y	79	41	1	29	8	45
							87	9									
06	9030	X	2592	-0-	-6438	-0-	327	1	2231	2	Y	31	55	1	1	8	20
							34	9									
07	8277	X	2598	-0-	-5679	-0-	539	1	1996	2	Y	57	44	1	1	8	32
							63	9									
08	6665	X	2526	-0-	-4139	-0-	497	1	1981	2	Y	44	47	1	3	8	26
							48	9									
09	5670	X	3358	-0-	-2312	-0-	553	1	2774	2	Y	28	4	8			50
							31	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	119	1	3477	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
05	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	56	1	1598	2	Y	18	23	1	3	8	5
							20	9									
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	135	1	3686	2	Y	5					10
							6	9									
07	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	95	1	2638	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	97	1	2603	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
09	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	118	1	2503	2	Y	11					18
							12	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	149	1	1061	2	Y	15	15	1	1	8	1
							17	9									
05	1364	N	761	-0-	-603	-0-	62	1	688	2	Y	10	2	8			9
							11	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	158	1	1230	2	Y	2					11
							2	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	147	1	1369	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	127	1	1212	2	Y	3					7
							3	9									
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	71	1	968	2	Y	3					10
							3	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	139	1	108	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	105	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	140	1	88	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	168	1	83	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	165	1	90	2	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	22	1	50	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	124	1	3	8	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

04	450	N	398	-0-	-52	-0-	224	1	174	2	N	-0-					70
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	269	1	192	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	233	1	147	2	N	-0-					70
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	299	1	147	2	N	-0-					70
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	296	1	161	2	N	-0-					70
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	44	1	96	2	N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	308 6	1 9	239	2	N	5	63	1			-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	149	1	106	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-					-0-
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	268	1	132	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	274	1	149	2	N	-0-					-0-
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	73	1	163	2	N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	379	1	294	2	N	21	115	1			-0-
							23	9									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	375	1	268	2	N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	329	1	208	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	321	1	159	2	N	-0-					-0-
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	289	1	158	2	N	-0-					-0-
09	540	N	205	-0-	-335	-0-	64	1	141	2	N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

04	690	N	598	-0-	-92	-0-	318	1	246	2	N	31	54	1	3	8	47
							34	9									
05	713	N	497	-0-	-216	-0-	288	1	206	2	N	3	3	8			47
							3	9									
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	308	1	195	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	380	1	188	2	N	-0-					47
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	358	1	195	2	N	6	5	8			48
							7	9									
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	63	1	138	2	N	17	8	8			57
							19	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

04	150	N	118	-0-	-32	-0-	67	1	51	2	N	-0-					8
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	1	55	2	N	-0-					8
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	54	1	34	2	N	-0-					8
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	84	1	41	2	N	-0-					8
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	41	1	22	2	N	-0-					8
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	13	1	29	2	N	-0-					8

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

04	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	1			N	-0-					88
05	3100	N	4320	-0-	1220	1709	4320	1			N	-0-					88
06	2811	N	1102	-0-	-1709	-0-	1102	1			N	-0-					88
07	2356	X	1060	-0-	-1296	-0-	1060	1			N	-0-					88
08	2356	X	1451	-0-	-905	-0-	1451	1			N	-0-					88
09	2280	X	1146	-0-	-1134	-0-	1146	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			N	-0-					213
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	1			N	-0-					213
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	1			N	-0-					213
07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	1			N	-0-					213
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	1			N	-0-					213
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	1			N	-0-					213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					135
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	1			N	-0-					135
06	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	1			N	-0-					135
07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	1			N	-0-					135
08	3100	N	4469	-0-	1369	1451	4469	1			N	-0-					135
*09	3000	N	3126	-0-	126	1577	3126	1			N	-0-					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	1			N	-0-					88
05	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	1			N	-0-					88
06	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	1			N	-0-					88
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					88
08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	1			N	-0-					88
09	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1124	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					250
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					250
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-					250
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					250
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	1			N	-0-					250
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	1			N	-0-					187
05	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	1998	1			N	-0-					187
06	2520	X	1259	-0-	-1261	-0-	1259	1			N	-0-					187
07	2511	X	1326	-0-	-1185	-0-	1326	1			N	-0-					187
08	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	1			N	-0-					187
09	2130	X	1597	-0-	-533	-0-	1597	1			N	-0-					187

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2389	2	91	9	N	83					155
05	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1757	2	51	9	N	46	163	1			38
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	1901	2	158	9	N	144	157	1			25
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	1993	2	138	9	N	125					150
08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	1937	2	35	9	N	32	148	1			34
*09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2919	2	1	9	N	1	137	1			31
05	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	2148	2	73	9	N	66					97
06	2640	N	2376	-0-	-264	-0-	2323	2	53	9	N	48					145
07	3007	N	2488	-0-	-519	-0-	2435	2	53	9	N	48	171	1			22
08	2945	N	2434	-0-	-511	-0-	2367	2	67	9	N	61					83
*09	3000	N	3279	-0-	279	279	3233	2	46	9	N	42	125	1			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					3
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					3
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					3
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-	2	1			1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					1
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	275	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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	281	1	805	2	Y	35	36	1	2	8	11
							39	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	545	2	Y	47	6	8			52
							52	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	357	1	1079	2	Y	15					67
							17	9									
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	304	1	371	2	Y	57	83	1			41
							63	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	254	1	313	2	Y	40	1	8			80
							44	9									
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	149	1	784	2	Y	27					107
							30	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	331	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	149	1	799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	395	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	376	1	1091	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	354	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	237	1	1016	2	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
04	3000	N	2917	-0-	-83	961	486	1	2381	2	Y	45	45	1	1	8	3
							50	9									
05	2225	X	1264	-0-	-961	-0-	201	1	1031	2	Y	29	3	8			29
							32	9									
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	525	1	2134	2	Y	4					33
							4	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	475	1	2487	2	Y	17	38	1			12
							19	9									
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	445	1	2296	2	Y	11					23
							12	9									
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	278	1	2449	2	Y	9					32
							10	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	318	-0-	-522	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	65	1	551	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

04	3000	N	5095	-0-	2095	2095	320	1	4775	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1592	-0-	-1508	587	120	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	2366	N	1779	-0-	-587	-0-	271	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	275	1	1958	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	772	-0-	-1119	-0-	153	1	619	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1404	-0-	-426	-0-	267	1	1137	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	199	1	1540	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	292	1	1460	2	Y	15					36
							17	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	404	1	2988	2	Y	3	28	1			11
							3	9									
08	2518	N	2223	-0-	-295	-0-	297	1	1926	2	Y	-0-					11
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	346	1	1932	2	Y	9	1	8			19
							10	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	197	1	1871	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
05	2139	N	780	-0-	-1359	-0-	70	1	695	2	Y	14	18	1	3	8	3
							15	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	335	1	2333	2	Y	3					6
							3	9									
07	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	127	1	1001	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	237	1	1496	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
09	2160	N	1115	-0-	-1045	-0-	265	1	838	2	Y	11	1	8			15
							12	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

04	1920	X	315	-0-	-1605	-0-	9	1	263	2	Y	39	43	1	1	8	-0-
							43	9									
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	466	-0-	-1544	-0-	16	1	446	2	Y	4					4
							4	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					9

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	21	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	474	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	190	1	764	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	377	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	467	1	1809	2	Y	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	466	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		59	-0-	59	89	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		63	-0-	63	152	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	185	X	33	-0-	-152	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	349 10	1 9	710	2	Y	9	2	8			7
05	1550	N	542	-0-	-1008	-0-	158 8	1 9	376	2	Y	7	7	8			7
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	289 11	1 9	322	2	Y	10	1	8			16
07	1116	N	665	-0-	-451	-0-	291 3	1 9	371	2	Y	3	13	1			6
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	317 1	1 9	412	2	Y	1	1	8			6
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	428 6	1 9	925	2	Y	5	1	8			10

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 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
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	522	1	8704	2	Y	11					17
							12	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	211	1	3557	2	Y	21	32	1	1	8	5
							23	9									
06	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	602	1	10514	2	Y	6					11
							7	9									
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	513	1	7956	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	546	1	8499	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
*09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	408	1	4772	2	Y	16					26
							18	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

04	540	N	335	-0-	-205	-0-	41	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	18	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

04	3000	N	3987	-0-	987	4536	722	1	3245	2	Y	18	3	8			22
							20	9									
05	6802	X	2266	-0-	-4536	-0-	312	1	1945	2	Y	8	8	8			22
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	714	1	3281	2	Y	22	1	8			43
							24	9									
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	851	1	5321	2	Y	4	33	1			14
							4	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	830	1	4760	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	764	1	3692	2	Y	11	1	8			24
							12	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1200	N	793	-0-	-407	-0-	257	1	510	2	Y	24	1	8			68
							26	9									
05	589	N	270	-0-	-319	-0-	72	1	143	2	Y	50	77	1	3	8	38
							55	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	253	1	541	2	Y	59	66	1			31
							65	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	353	1	1087	2	Y	105	77	1			59
							116	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	372	1	901	2	Y	75	86	1			48
							83	9									
*09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	474	1	1197	2	Y	46	1	8			93
							51	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	327	1	519	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	404	-0-	-464	-0-	125	1	276	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	346	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	355	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	356	1	730	2	Y	-0-					-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	449	1	890	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	471	1	1571	2	Y	10	1	8			14
							11	9									
05	2263	N	1156	-0-	-1107	-0-	218	1	915	2	Y	21	25	1	4	8	6
							23	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	479	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	497	1	2215	2	Y	27	22	1			16
							30	9									
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	479	1	1830	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
*09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	547	1	2008	2	Y	14	1	8			21
							15	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	98	-0-	-212	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	69	-0-	-231	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

04	690	N	49	-0-	-641	-0-	5	1	36	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	9
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	480	N	38	-0-	-442	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

04	2040	N	928	-0-	-1112	-0-	332	1	587	2	Y	8	5	8			10
							9	9									
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	116	1	210	2	Y	20	12	1	12	8	6
							22	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	331	1	498	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	291	1	316	2	Y	17	12	1	1	8	9
							19	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	335	1	655	2	Y	12	13	1	1	8	7
							13	9									
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	311	1	752	2	Y	9	2	8			14
							10	9									

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	6	1	205	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	390	N	271	-0-	-119	-0-	9	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	6	1	201	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

04	360	N	251	-0-	-109	-0-	31	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	84	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	480	-0-	-150	-0-	50	1	430	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

04	450	N	184	-0-	-266	-0-	20 19	1 9	145	2	Y	17	3	8			27
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	9 10	1 9	89	2	Y	9	9	8			27
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24 21	1 9	179	2	Y	19	1	8			45
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	180	2	Y	5	36	1			14
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	156	2	Y	1	1	8			14
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	197	2	Y	11	1	8			24

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2159	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	41	1	1359	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	107	1	3008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	130	1	3574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	125	1	3636	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2105	2	109	9	N	99					125
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2164	2	100	9	N	91	185	1			31
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2067	2	197	9	N	179	188	1			22
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2066	2	263	9	N	239	191	1			70
08	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2106	2	78	9	N	71					141
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					141

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
04	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3329	2	86	9	N	78					115
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3459	2	25	9	N	23					138
06	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3302	2	109	9	N	99	176	1			61
07	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	3352	2	111	9	N	101					162
08	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	3068	2	17	9	N	15					177
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					177

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
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2139	2	22	9	N	20					332
05	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	2			N	-0-					332
06	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	2			N	-0-					332
07	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	1738	2	46	9	N	42	187	1			187
08	2325	X	1898	-0-	-427	-0-	1890	2	8	9	N	7					194
*09	2160	X	1758	-0-	-402	-0-	1758	2			N	-0-					194

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					288
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					288
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	181	1			107
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					109
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6					115

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					70
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					87
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					87
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1763	2	15	9	N	14					101
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	2	10	9	N	9					110
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6	9	N	5					115
*09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	6					121

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

04	120	N	39	-0-	-81	-0-	37	2	2	9	N	2					122
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9	N	6					128
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					130
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	2	2	9	N	2					132
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					132
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					132

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019 - PLUGGED 03/01/19

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - PLUGGED 01/04/19

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2019 - PLUGGED 02/10/19

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					7
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					7
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					7
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					7

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					119
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	938	2	47	9	N	43					162
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					162
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					162
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	N	9					171
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					171

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2019 - P/A 03/21/19

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					57
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					57
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					57
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					64
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	155	2	23	9	N	21					85
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					97

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	330 19	1 9	1453	2	Y	17	17	1			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	348 18	1 9	1514	2	Y	16	12	1			4
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	310 17	1 9	1308	2	Y	15	14	1			5
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	370 17	1 9	1341	2	Y	15	14	1			6
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	358 17	1 9	1303	2	Y	15	14	1			7
09	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	250 12	1 9	928	2	Y	11	12	1			6

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	157	1	689	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	178	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	163	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	779	-0-	-89	-0-	181	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	168	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	133	1	437	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
04	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	635 24	1 9	2794	2	Y	22	27	1			7
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	655 24	1 9	2844	2	Y	22	16	1			13
06	3540	X	2820	-0-	-720	-0-	536 21	1 9	2263	2	Y	19	18	1			14
07	3565	X	418	-0-	-3147	-0-	87 15	1 9	316	2	Y	14	16	1			12
08	3565	X	1925	-0-	-1640	-0-	410 22	1 9	1493	2	Y	20	16	1			16
09	3450	X	1476	-0-	-1974	-0-	310 15	1 9	1151	2	Y	14	16	1			14

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

04	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	185	1	797	2	Y	34	40	1			4
							37	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	241	1	1031	2	Y	33	26	1			11
							36	9									
06	1080	N	731	-0-	-349	-0-	139	1	571	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252	1	909	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	Y	30	24	1			13
							33	9									
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	208	1	774	2	Y	23	24	1			12
							25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	384	1	1689	2	Y	31	36	1			3
							34	9									
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	376	1	1635	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	389	1	1645	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
07	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	424	1	1538	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	407	1	1482	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
09	2070	N	1339	-0-	-731	-0-	279	1	1038	2	Y	20	23	1			12
							22	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	179	1	772	2	Y	38	45	1			12
							42	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	189	1	803	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
06	930	N	519	-0-	-411	-0-	99	1	400	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	214	1	770	2	Y	29	26	1			20
							32	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	230	1	839	2	Y	33	28	1			25
							36	9									
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	156	1	578	2	Y	25	28	1			22
							28	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	175	1	754	2	Y	53	62	1			8
							58	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	190	1	809	2	Y	51	38	1			21
							56	9									
06	960	N	571	-0-	-389	-0-	107	1	434	2	Y	27	32	1			16
							30	9									
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	214	1	763	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	198	1	712	2	Y	46	36	1			25
							51	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	593	2	Y	35	38	1			22
							39	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	411	1	1791	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	482	1	2074	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
06	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	355	1	1481	2	Y	15	14	1			13
							17	9									
07	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	438	1	1582	2	Y	15	14	1			14
							17	9									
08	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	437	1	1593	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
09	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	284	1	1057	2	Y	11	12	1			14
							12	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2498	-0-	-22	-0-	449	1	1959	2	Y	82	96	1			14
							90	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	480	1	2069	2	Y	79	60	1			33
							87	9									
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	416	1	1741	2	Y	71	68	1			36
							78	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	506	1	1824	2	Y	71	68	1			39
							78	9									
08	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	492	1	1791	2	Y	71	65	1			45
							78	9									
09	2250	N	1625	-0-	-625	-0-	332	1	1234	2	Y	54	63	1			36
							59	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3269	-0-	-121	-0-	602	1	2647	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
05	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	464	1	2017	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	533	1	2254	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	685	1	2485	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	590	1	2150	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	3270	X	1980	-0-	-1290	-0-	417	1	1550	2	Y	12	14	1			4
							13	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	363	1	1581	2	Y	30	37	1			1
							33	9									
05	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	432	1	1861	2	Y	32	24	1			9
							35	9									
06	2310	X	1526	-0-	-784	-0-	290	1	1207	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
07	2387	X	932	-0-	-1455	-0-	196	1	706	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	2325	N	1374	-0-	-951	-0-	289	1	1053	2	Y	29	26	1			13
							32	9									
09	1530	N	1359	-0-	-171	-0-	283	1	1052	2	Y	22	25	1			10
							24	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	793	1	3471	2	Y	41	48	1			6
							45	9									
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	835	1	3610	2	Y	39	30	1			15
							43	9									
06	4260	X	2479	-0-	-1781	-0-	471	1	1972	2	Y	33	33	1			15
							36	9									
07	4464	X	1742	-0-	-2722	-0-	371	1	1332	2	Y	35	33	1			17
							39	9									
08	4495	X	1476	-0-	-3019	-0-	314	1	1130	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
09	4350	X	1448	-0-	-2902	-0-	304	1	1114	2	Y	27	30	1			15
							30	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

04	3930	X	3367	-0-	-563	-0-	621	1	2732	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4061	X	3486	-0-	-575	-0-	650	1	2822	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	551	1	2326	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	3596	X	2041	-0-	-1555	-0-	438	1	1591	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	558	1	2033	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
09	3360	X	1525	-0-	-1835	-0-	321	1	1194	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3324	-0-		-276	-0-		607	1	2671	2	Y	42	50	1			8
									46	9									
05	3658	X	3392	-0-		-266	-0-		626	1	2721	2	Y	41	30	1			19
									45	9									
06	3360	X	2430	-0-		-930	-0-		457	1	1932	2	Y	37	35	1			21
									41	9									
07	3441	X	2117	-0-		-1324	-0-		448	1	1628	2	Y	37	36	1			22
									41	9									
08	3441	X	2347	-0-		-1094	-0-		497	1	1809	2	Y	37	34	1			25
									41	9									
09	3330	X	1863	-0-		-1467	-0-		388	1	1444	2	Y	28	32	1			21
									31	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-		248	1	1090	2	Y	6	7	1			-0-
									7	9									
05	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-		251	1	1089	2	Y	5	4	1			1
									6	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-		197	1	832	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
07	1395	N	1083	-0-		-312	-0-		233	1	844	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
08	1333	N	1242	-0-		-91	-0-		266	1	970	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
09	1050	N	816	-0-		-234	-0-		172	1	640	2	Y	4	4	1			3
									4	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1418	-0-		-412	-0-		253	1	1097	2	Y	62	71	1			10
									68	9									
05	1860	N	1256	-0-		-604	-0-		227	1	970	2	Y	54	42	1			22
									59	9									
06	1590	N	1323	-0-		-267	-0-		245	1	1020	2	Y	53	50	1			25
									58	9									
07	1457	N	1360	-0-		-97	-0-		283	1	1019	2	Y	53	50	1			28
									58	9									
08	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-		286	1	1041	2	Y	54	48	1			34
									59	9									
09	1320	N	1036	-0-		-284	-0-		210	1	781	2	Y	41	47	1			28
									45	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-		279	1	1227	2	Y	36	42	1			5
									40	9									
05	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		297	1	1289	2	Y	34	26	1			13
									37	9									
06	1440	N	1436	-0-		-4	-0-		268	1	1134	2	Y	31	30	1			14
									34	9									
07	1612	N	1479	-0-		-133	-0-		312	1	1133	2	Y	31	30	1			15
									34	9									
08	1612	N	1287	-0-		-325	-0-		270	1	984	2	Y	30	28	1			17
									33	9									
09	1440	N	902	-0-		-538	-0-		186	1	691	2	Y	23	27	1			13
									25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3138	-0-	-282	-0-	574	1	2527	2	Y	34	40	1			9
							37	9									
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	601	1	2608	2	Y	32	24	1			17
							35	9									
06	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	494	1	2086	2	Y	29	28	1			18
							32	9									
07	3255	X	2263	-0-	-992	-0-	482	1	1750	2	Y	28	28	1			18
							31	9									
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	639	1	2327	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
09	3150	X	2065	-0-	-1085	-0-	433	1	1608	2	Y	22	26	1			17
							24	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	155	1	680	2	Y	35	41	1			17
							39	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	160	1	693	2	Y	34	26	1			25
							37	9									
06	900	N	449	-0-	-451	-0-	82	1	348	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
07	899	N	415	-0-	-484	-0-	85	1	308	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
08	899	N	385	-0-	-514	-0-	76	1	275	2	Y	31	24	1			29
							34	9									
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	82	1	307	2	Y	23	26	1			26
							25	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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	174	1	754	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
06	870	N	508	-0-	-362	-0-	96	1	405	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	181	1	658	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	191	1	694	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	135	1	503	2	Y	8	8	1			5
							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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	275	1	1205	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	206	1	896	2	Y	27	20	1			14
							30	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	14	16	1			12
							15	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	620	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	1147	N	898	-0-	-249	-0-	188	1	682	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	119	1	442	2	Y	19	21	1			15
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	368	1	1619	2	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	346	1	1501	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	198	1	839	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	275	1	999	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1860	N	1325	-0-	-535	-0-	283	1	1032	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	1050	N	770	-0-	-280	-0-	162	1	601	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	326	1	1417	2	Y	32	37	1			4
							35	9									
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	2	Y	30	24	1			10
							33	9									
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	317	1	1321	2	Y	27	26	1			11
							30	9									
07	1829	N	1509	-0-	-320	-0-	322	1	1156	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	304	1	1099	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
09	1680	N	890	-0-	-790	-0-	184	1	683	2	Y	21	24	1			12
							23	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1011	-0-	1011	1011	214	1	795	2	Y	2					2
							2	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	59	-0-	-34	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	33	-0-	-60	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	137	1	602	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	158	1	686	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	139	1	589	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	161	1	586	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	868	N	716	-0-	-152	-0-	152	1	554	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	100	1	371	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4175	-0-	-625	-0-	746	1	3282	2	Y	134	157	1			33
							147	9									
05	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	832	1	3613	2	Y	129	98	1			64
							142	9									
06	4650	X	4094	-0-	-556	-0-	758	1	3205	2	Y	119	113	1			70
							131	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	949	1	3447	2	Y	117	112	1			75
							129	9									
08	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	946	1	3446	2	Y	118	107	1			86
							130	9									
09	4440	X	3320	-0-	-1120	-0-	683	1	2539	2	Y	89	103	1			72
							98	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	317	1	1394	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
05	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	342	1	1484	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
06	1710	N	1583	-0-	-127	-0-	299	1	1264	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	386	1	1400	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	424	1	1544	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	322	1	1196	2	Y	14	16	1			12
							15	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	93	X	42	-0-	-51	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	63	-0-	-27	-0-	12	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

MO	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	54	61	1			13
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	51	38	1			26
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	4	17	1			13
07	139	X	139	-0-	-0-	-0-	29	1	106	2	Y	4	8	1			9
							4	9									
08	T. A.		4660	-0-	4660	4660	993	1	3615	2	Y	47	30	1			26
							52	9									
09	T. A.		2931	-0-	2931	7591	613	1	2278	2	Y	36	36	1			26
							40	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	883	1	3886	2	N	24	29	1			-0-
							26	9									
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	864	1	3751	2	N	27	20	1			7
							30	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	798	1	3373	2	N	25	24	1			8
							28	9									
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	821	1	2980	2	N	24	24	1			8
							26	9									
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	782	1	2849	2	N	24	22	1			10
							26	9									
09	3450	X	2788	-0-	-662	-0-	587	1	2181	2	N	18	21	1			7
							20	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
04	2970		2359	-0-	-611	-0-	2309	2	50	9	N	45	185	1	2	8	32
05	3069		2671	-0-	-398	-0-	2623	2	48	9	N	44	3	8			73
06	2970		2936	-0-	-34	-0-	140	1	2730	2	N	60	6	8			127
							66	9									
07	5219		4144	-0-	-1075	-0-	4069	2	75	9	N	68	5	8			190
08	4441		3755	-0-	-686	-0-	3665	2	90	9	N	82	171	1	2	8	99
*09	3776		3373	-0-	-403	-0-	3314	2	59	9	N	54	3	8			150

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	78	1	882	2	N	-0-					49
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	99	1	1066	2	N	-0-					49
06	1260	N	803	-0-	-457	-0-	67	1	736	2	N	-0-					49
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	129	1	1608	2	N	-0-					49
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	88	1	964	2	N	-0-					49
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1573	2	N	-0-					49

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - 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

04	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2379	2	31	9	N	28					128
05	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	2475	2	20	9	N	18					146
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2480	2	21	9	N	19	125	1			40
07	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	2305	2			N	-0-					40
08	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	1793	2			N	-0-					40
09	2490	X	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-					40

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					68
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					68
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					68
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					68
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					40
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					40
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					40
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	89	2	4	9	N	4					83
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	2	3	9	N	3					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3					89
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	90	2	7	9	N	6					95
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					97

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	956	2	44	9	N	40					205
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1051	2	58	9	N	53					258
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					258
07	1023	N	927	-0-	-96	-0-	888	2	39	9	N	35					293
08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	897	2	31	9	N	28	183	1			138
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	425	2	30	9	N	27					165

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	2			N	-0-					36
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					36
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					36
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

04	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	1735	2			N	-0-					292
05	2449	X	1750	-0-	-699	-0-	1750	2			N	-0-					292
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					292
07	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					292
08	2697	X	1925	-0-	-772	-0-	1925	2			N	-0-					292
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					292

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2019 - PLUGGED 03/10/19

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					50
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					50
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					50
07	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					50
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2316	-0-	-354	-0-	2316	3			N	-0-					62
05	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					62
06	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					62
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					62
08	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3			N	-0-					62
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	3			N	-0-					62

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
04	4800	X	4200	-0-	-600	-0-	630	1	3570	2	N	-0-					88
05	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	673	1	4047	2	N	-0-					88
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	744	1	3791	2	N	-0-					88
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	755	1	3393	2	N	-0-					88
08	4712	X	4400	-0-	-312	-0-	751	1	3649	2	N	-0-					88
*09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	744	1	4604	2	N	-0-					88

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	183	1	1137	2	N	22			58
							24	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	303	1	1605	2	N	-0-			58
06	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	275	1	1101	2	N	-0-			58
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	208	1	1285	2	N	-0-			58
08	1922	N	1425	-0-	-497	-0-	229	1	1196	2	N	-0-			58
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	210	1	863	2	N	-0-			58

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	318	1	1976	2	N	-0-			37
05	2480	X	2370	-0-	-110	-0-	377	1	1993	2	N	-0-			37
06	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	457	1	1828	2	N	-0-			37
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	348	1	2152	2	N	-0-			37
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	N	-0-			37
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	494	1	2027	2	N	-0-			37

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	359	1	2034	2	N	-0-			97
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	390	1	2348	2	N	-0-			97
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	437	1	2227	2	N	-0-			97
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	454	1	2039	2	N	-0-			97
08	2728	N	2521	-0-	-207	-0-	430	1	2091	2	N	-0-			97
*09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	412	1	2549	2	N	-0-			97

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	968	1	6006	2	N	23			148
							25	9							
05	5952	X	5859	-0-	-93	-0-	932	1	4927	2	N	-0-			148
06	5760	X	4054	-0-	-1706	-0-	811	1	3243	2	N	-0-			148
07	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	1056	1	6527	2	N	-0-			148
08	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	916	1	4775	2	N	-0-			148
09	5760	X	3905	-0-	-1855	-0-	765	1	3140	2	N	-0-			148

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3562	-0-	-98	-0-	534	1	3028	2	N	-0-			110
05	3782	X	2456	-0-	-1326	-0-	350	1	2106	2	N	-0-			110
06	3660	X	2074	-0-	-1586	-0-	340	1	1734	2	N	-0-			110
07	3689	X	2009	-0-	-1680	-0-	366	1	1643	2	N	-0-			110
08	3689	X	2152	-0-	-1537	-0-	367	1	1785	2	N	-0-			110
09	3570	X	2464	-0-	-1106	-0-	343	1	2121	2	N	-0-			110

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
04	1050	X	890	-0-	-160	-0-	890	2			Y	-0-			37
05	1085	X	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-			37
06	660	X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-			37
07	930	X	403	-0-	-527	-0-	403	2			Y	-0-			37
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			37
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			37

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					13
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
06	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2396	2			N	-0-					13
07	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	2292	2	3	9	N	3					16
08	2728	X	2366	-0-	-362	-0-	2358	2	8	9	N	7					23
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	2	1	9	N	1					24

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2608	-0-	-272	-0-	2608	2			Y	-0-					38
05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			Y	-0-					38
06	2370	X	1194	-0-	-1176	-0-	1192	2	2	9	Y	2	35	1			5
07	2697	X	976	-0-	-1721	-0-	959	2	17	9	Y	15					20
08	2046	N	470	-0-	-1576	-0-	445	2	25	9	Y	23					43
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1079	2	11	9	Y	10					53

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2775	-0-	-915	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3434	-0-	-1246	-0-	3434	2			N	-0-					5
05	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	2			N	-0-					5
06	3870	X	3273	-0-	-597	-0-	3273	2			N	-0-					5
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					5
08	3875	X	2811	-0-	-1064	-0-	2811	2			N	-0-					5
09	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					5
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2			Y	-0-					5
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					5
08	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					5
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			Y	-0-					5

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	383	-0-	-1327	-0-	383	2			Y	-0-					173
05	2015	X	1337	-0-	-678	-0-	1337	2			Y	-0-					173
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2995	2	9	9	Y	8	139	1			42
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2151	2	64	9	Y	58					100
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1818	2	37	9	Y	34					134
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1126	2	44	9	Y	40					174

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	289	1	2858	2	Y	-0-					75
05	4805	X	2772	-0-	-2033	-0-	266	1	2506	2	Y	-0-					75
06	3630	X	2994	-0-	-636	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					75
07	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	284	1	2688	2	Y	-0-					75
08	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	345	1	3235	2	Y	-0-					75
09	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	270	1	2846	2	Y	-0-					75

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	87	1	1415	2	Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1642	2	Y	-0-					17
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					17
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					17
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	115	1	1821	2	Y	-0-					17
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					17

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					27
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					27
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	2	Y	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	Y	-0-					27
08	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	62	1	980	2	Y	-0-					27
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-					27

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	128	1	2212	2	Y	-0-					18
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	138	1	2255	2	Y	-0-					18
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	129	1	2191	2	Y	-0-					18
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	132	1	2182	2	Y	-0-					18
08	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	129	1	2100	2	Y	-0-					18
09	2340	X	1966	-0-	-374	-0-	119	1	1847	2	Y	-0-					18

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	146	1	6358	2	N	-0-					80
05	7502	X	6707	-0-	-795	-0-	141	1	6566	2	N	-0-					80
06	7260	X	6411	-0-	-849	-0-	157	1	6254	2	N	-0-					80
07	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	156	1	6322	2	N	-0-					80
08	6913	X	5219	-0-	-1694	-0-	327	1	4892	2	N	-0-					80
*09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	466	1	6069	2	N	-0-					80

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
04	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	2			N	-0-					41
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					41
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					41
08	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	3402	2			N	-0-					41
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					41

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LORAC, INC. //CONT.// 508936
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1347	-0-	-1257	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	233	-0-	-247	-0-	233	2			N	-0-					28
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					28
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					28
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					28
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					28
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
04	3000	N	3336	-0-	336	336	3336	2			N	-0-					-0-
05	3062	N	2726	-0-	-336	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					6
05	403	X	197	-0-	-206	-0-	191	2	6	9	Y	5					11
06	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			Y	-0-					11
07	403	X	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					11
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1362	-0-	-78	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1757	2	18	9	N	16					193
05	1829	N	1370	-0-	-459	-0-	1361	2	9	9	N	8					201
06	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	1049	2	4	9	N	4	165	1			40
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	2	12	9	N	11					51
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					73
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19					92

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					42
05	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					42
06	2130	#	1847	-0-	-283	-0-	1847	2			N	-0-					42
07	2201	#	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					42
08	2201	#	1846	-0-	-355	-0-	1846	2			N	-0-					42
09	1980	#	1739	-0-	-241	-0-	1739	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

04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4377	2	12	9	Y	11					13
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3359	2	6	9	Y	5					18
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5122	2	9	9	Y	8					26
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5064	2	6	9	Y	5					31
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4986	2	8	9	Y	7					38
09	5130	X	4391	-0-	-739	-0-	4385	2	6	9	Y	5					43

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3953	2	8	9	N	7					161
05	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	3754	2	4	9	N	4					165
06	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	3861	2	12	9	N	11					176
07	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	3872	2	11	9	N	10					186
08	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	3744	2	8	9	N	7					193
09	3960	X	3479	-0-	-481	-0-	3473	2	6	9	N	5					198

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					73
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					73
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					73
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					73
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					73
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	N	21					213
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					216
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					224
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	N	3					227
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2738	2	6	9	N	5					232
*09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					236

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
04	4980	#	4577	-0-	-403	-0-	750	1	3827	2	N	-0-					56
05	5115	#	4620	-0-	-495	-0-	775	1	3845	2	N	-0-					56
06	4950	#	4273	-0-	-677	-0-	750	1	3523	2	N	-0-					56
07	4743	#	3226	-0-	-1517	-0-	550	1	2676	2	N	-0-					56
08	4829	R	4829	-0-	-0-	-0-	775	1	4054	2	N	-0-					56
09	4590	#	4468	-0-	-122	-0-	750	1	3718	2	N	-0-					56

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					25
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					25
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					25
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					25
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					25
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					25

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1039	-0-	-251	-0-	1022	2	17 9	N	15			194
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			194
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	898	2	1 9	N	1			195
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1136	2	35 9	N	32	179 1		48
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		N	-0-			48
*09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			48

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	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
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	3			N	-0-					184
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					191
06	1110	N	789	-0-	-321	-0-	780	3	9	9	N	8					199
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	714	3	30	9	N	27	179	1			47
08	837	N	613	-0-	-224	-0-	610	3	3	9	N	3					50
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					50

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
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1064	1	3282	2	N	5					109
							6	9									
05	4123	X	2674	-0-	-1449	-0-	2671	2	3	9	N	3					112
06	4290	X	3328	-0-	-962	-0-	3310	2	18	9	N	16	4	8			124
07	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	729	1	3490	2	N	15					139
							17	9									
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	766	1	3697	2	N	15					154
							17	9									
*09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	494	1	3999	2	N	20					174
							22	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
04	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	413	1	773	2	N	-0-					102
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	1110	N	762	-0-	-348	-0-	762	2			N	-0-					102
07	1240	N	807	-0-	-433	-0-	807	2			N	-0-					102
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	152	1	751	2	N	-0-					102
*09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	434	1	803	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	804	1	1505	2	N	-0-					40
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					40
07	2387	N	1450	-0-	-937	-0-	1450	2			N	-0-					40
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	308	1	1521	2	N	7					47
							8	9									
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	752	1	1390	2	N	5					52
							6	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	444	1	2312	2	N	9					179
							10	9									
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	593	1	1795	2	N	7	1	8			185
							8	9									
06	2670	N	2226	-0-	-444	-0-	2200	2	26	9	N	24	2	8			207
07	2852	N	2284	-0-	-568	-0-	2253	2	31	9	N	28	170	1			65
08	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	2196	2	19	9	N	17					82
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	627	1	2009	2	N	17					99
							19	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			276
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	3	7	9	N	6	1	8			281
06	3000	N	3077	-0-	77	77	3063	3	14	9	N	13	3	8			291
07	3100	N	3092	-0-	-8	69	3084	3	8	9	N	7	2	8			296
08	3100	N	3309	-0-	209	278	3107	3	202	9	N	184	179	1			301
*09	3099	X	2821	-0-	-278	-0-	2810	3	11	9	N	10					311

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					83
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					83
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					83
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					83
08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					83
*09	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					83

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2019 - PLUGGED 08/12/19

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

04	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			170
05	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399	2		Y	-0-			170
06	DLQ G-10	312	-0-	312	711	312	2		Y	-0-			170
07	DLQ G-10	380	-0-	380	1091	380	2		Y	-0-			170
08	DLQ G-10	428	-0-	428	1519	428	2		Y	-0-			170
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1519				Y	NO RPT			170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

04	300 #	140	-0-	-160	-0-	140	2		Y	-0-			55
05	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			55
06	DLQ G-10	4	-0-	4	49	4	2		Y	-0-			55
07	DLQ G-10	640	-0-	640	689	640	2		Y	-0-			55
08	DLQ G-10	491	-0-	491	1180	491	2		Y	-0-			55
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1180				Y	NO RPT			55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			26
05	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2		Y	-0-			26
06	DLQ G-10	153	-0-	153	312	153	2		Y	-0-			26
07	DLQ G-10	112	-0-	112	424	112	2		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	105	-0-	105	529	105	2		Y	-0-			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	529				Y	NO RPT			26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			61
05	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2		Y	-0-			61
06	DLQ G-10	327	-0-	327	713	327	2		Y	-0-			61
07	DLQ G-10	463	-0-	463	1176	463	2		Y	-0-			61
08	DLQ G-10	827	-0-	827	2003	827	2		Y	-0-			61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2003				Y	NO RPT			61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					29
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		179	-0-	179	366	179	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		132	-0-	132	498	132	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
05	465	#	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					127
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					127
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					127
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					127
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

04	1050	#	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					44
05	1085	#	601	-0-	-484	-0-	601	2			N	-0-					44
06	1050	#	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					44
07	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					44
08	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					44
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					44

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					118
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					118
06	390	#	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					118
07	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					118
08	403	#	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					118
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

04	900	#	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					118
05	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					118
06	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-					118
07	930	#	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					118
08	930	#	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					118
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

04	180	#	143	-0-	-37	-0-	133	2	10	9	Y	9	30	1			3
05	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	240	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		120	-0-	120	360	120	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		97	-0-	97	457	97	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	392	-0-	-58	-0-	357	2	35	9	Y	32	80	1			10
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		226	-0-	226	492	226	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		467	-0-	467	959	467	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		223	-0-	223	1182	223	2			Y	-0-					10
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1182					Y	NO RPT					10

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	99	2	10	9	Y	9	22	1			3
05	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		96	-0-	96	210	96	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		106	-0-	106	316	106	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		69	-0-	69	385	69	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	385					Y	NO RPT					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
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	2	7	9	Y	6	16	1			2
05	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		52	-0-	52	129	52	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		82	-0-	82	211	82	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		60	-0-	60	271	60	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	271					Y	NO RPT					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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER 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
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					187
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	N	-0-					187
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	2	N	-0-					187
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	111	1	1613	2	N	-0-					187
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	120	1	1374	2	N	-0-					187
09	1890	N	1191	-0-	-699	-0-	143	1	1048	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					53
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					53
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					53
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					53
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					53
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - 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

04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1349	3	1 9	N	1	1 8			247
05	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1418	3	2 9	N	2				249
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	3	1 9	N	1	1 8			249
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1355	3	3 9	N	3				252
08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	1335	3	1 9	N	1	1 8			252
09	1380 N	845	-0-	-535	-0-	845	3		N	-0-				252

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

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70 2	N	-0-				137
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83 2	N	-0-				137
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77 2	N	-0-				137
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63 2	N	-0-				137
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54 2	N	-0-				137
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43 2	N	-0-				137

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

04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	602	1	1631 2	N	4				40
						4	9							
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	640	1	1566 2	N	155				195
						171	9							
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	544	1	1828 2	N	-0-				195
07	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	684	1	1629 2	N	2				197
						2	9							
08	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	706	1	1550 2	N	2				199
						2	9							
09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	566	1	1664 2	N	-0-				199

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

04	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	3			N	-0-					41
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3			N	-0-					41
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					41
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					41
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

04	4950	X	2695	-0-	-2255	-0-	2612	3	83	9	N	75	177	1			42
05	4247	X	2507	-0-	-1740	-0-	2443	3	64	9	N	58					100
06	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2687	3	147	9	N	134	172	1			62
07	4092	X	3516	-0-	-576	-0-	3469	3	47	9	N	43					105
08	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4244	3	85	9	N	77					182
*09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4789	3	106	9	N	96	181	1			97

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	384	1	1134	2	N	5					159
							6	9									
05	1333	N	983	-0-	-350	-0-	974	2	9	9	N	8					167
06	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1126	2	4	9	N	4	1	8			170
07	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	201	1	1079	2	N	5					175
							6	9									
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	112	1	604	2	N	10					185
							11	9									
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	117	1	939	2	N	14					199
							15	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					133
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					133
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					133

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
04	4230	X	2637	-0-	-1593	-0-	213	1	2421	2	N	3	3	8			167
							3	9									
05	4371	X	2368	-0-	-2003	-0-	201	1	2167	2	N	-0-					167
06	3420	X	3099	-0-	-321	-0-	257	1	2838	2	N	4	4	8			167
							4	9									
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	212	1	2629	2	N	1	1	8			167
							1	9									
08	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	224	1	2458	2	N	3	3	8			167
							3	9									
09	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	202	1	2226	2	N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1071	2	46	9	N	42					121
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1116	2	42	9	N	38					159
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1092	2	41	9	N	37	154	1	1	8	41
07	1147	N	978	-0-	-169	-0-	952	2	26	9	N	24					65
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					84
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1002	2	105	9	N	95	157	1			22

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					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

04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	893	2	31	9	N	28					73
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1223	2	42	9	N	38					111
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1456	2	50	9	N	45	1	8			155
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1069	2	15	9	N	14	149	1			20
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1309	2	37	9	N	34					54
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1283	2	35	9	N	32					86

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	150	N	118	-0-	-32	-0-	88	2	30	9	N	27					254
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	90	2	31	9	N	28					282
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					282
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	89	2	19	9	N	17					299
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	73	2	6	9	N	5					304
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	79	2	20	9	N	18					322

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
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
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2966	2	54	9	N	49	2	8			194
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4028	2	48	9	N	44					238
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4277	2	36	9	N	33	1	8			270
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4479	2	51	9	N	46	186	1	1	8	129
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4244	2	68	9	N	62					191
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3413	2	55	9	N	50	2	8			239

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	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

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					139
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					139
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					139
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					139
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	364	2	21	9	N	19					73
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	N	20					93
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	351	2	18	9	N	16					109
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	393	2	11	9	N	10					119
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					119
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	26					145

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

04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					127
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					127
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					127
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					127

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15					100
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	N	14					114
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	N	13					127
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					139
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1684	2	17	9	N	15					154
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	N	25					179

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

04	2430	X	1709	-0-	-721	-0-	1670	2	39	9	N	35					182
05	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2269	2	39	9	N	35	167	1	1	8	49
06	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	2325	2	40	9	N	36					85
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2382	2	36	9	N	33	1	8			117
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2296	2	35	9	N	32					149
*09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	158	1	1	8	27

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

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
04	960	N	442	-0-	-518	-0-	436	2	6	9	N	5					197
05	992	N	859	-0-	-133	-0-	834	2	25	9	N	23					220
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10					230
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8	174	1			64
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21					85
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	910	2	24	9	N	22					107

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-17118				N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26	164	1			39
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1977	2	50	9	N	45					84
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1956	2	47	9	N	43					127
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1981	2	37	9	N	34					161
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1480	2	40	9	N	36					197
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	2	8			216

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					95
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					95
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	96	2	6	9	N	5					100
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	2	9	9	N	8					108
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	80	2	13	9	N	12					120
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					131

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					37
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

04	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-					67
05	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	2			N	-0-					67
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					67
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					67
08	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2			N	-0-					67
09	1680	N	66	-0-	-1614	-0-	66	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

04	3000	N	1543	-0-	-1457	1250	140	1	1389	2	Y	13	21	1			3
							14	9									
05	3100	N	2736	-0-	-364	886	280	1	2456	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2185	-0-	-815	71	294	1	1888	2	Y	3					6
							3	9									
07	2750	N	2679	-0-	-71	-0-	370	1	2309	2	Y	-0-					6
08	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	279	1	1850	2	Y	-0-					6
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	296	1	2282	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

04	960	N	624	-0-	-336	-0-	56	1	553	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	121	1	1063	2	Y	-0-					3
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	169	1	1084	2	Y	3					6
							3	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	175	1	1092	2	Y	-0-					6
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	153	1	1017	2	Y	-0-					6
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	117	1	906	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	115	1	1145	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	186	1	1637	2	Y	-0-					3
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	257	1	1650	2	Y	3					6
							3	9									
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	289	1	1807	2	Y	-0-					6
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	238	1	1583	2	Y	-0-					6
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	312	1	3102	2	Y	-0-					18
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	338	1	2970	2	Y	-0-					18
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	467	1	3005	2	Y	-0-					18
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	508	1	3176	2	Y	-0-					18
08	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	318	1	2112	2	Y	-0-					18
09	3420	X	1562	-0-	-1858	-0-	174	1	1343	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	1289	-0-	-1921	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-					18
05	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	182	1	1602	2	Y	-0-					18
06	2310	X	1923	-0-	-387	-0-	259	1	1664	2	Y	-0-					18
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	287	1	1791	2	Y	-0-					18
08	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	230	1	1527	2	Y	-0-					18
09	1830	X	548	-0-	-1282	-0-	58	1	445	2	Y	41	59	1			-0-
							45	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	293	-0-	-817	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					6
05	1178	N	754	-0-	-424	-0-	77	1	677	2	Y	-0-					6
06	1050	N	786	-0-	-264	-0-	106	1	680	2	Y	-0-					6
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	134	1	838	2	Y	-0-					6
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	242	1	1604	2	Y	-0-					6
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	234	1	1807	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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
04	T. A.		19	-0-	19	24	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	64	X	40	-0-	-24	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-					3
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	Y	-0-					3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	2	Y	-0-					3
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	273	1	1706	2	Y	-0-					3
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	201	1	1331	2	Y	-0-					3
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	161	1	1241	2	Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	276	1	2741	2	Y	-0-					5
05	3410	X	2934	-0-	-476	-0-	300	1	2634	2	Y	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					5
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					5
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	401	1	2660	2	Y	-0-					5
*09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	348	1	2686	2	Y	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	318	1	1199	2	N	-0-					123
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	421	1	1606	2	N	-0-					123
06	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	262	1	895	2	N	-0-					123
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	524	1	1614	2	N	-0-					123
08	2015	N	1230	-0-	-785	-0-	321	1	909	2	N	-0-					123
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	255	1	722	2	N	-0-					123

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

04	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	440	1	1658	2	N	-0-					65
05	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	257	1	982	2	N	-0-					65
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	380	1	1301	2	N	-0-					65
07	2170	N	1270	-0-	-900	-0-	311	1	959	2	N	-0-					65
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	293	1	831	2	N	-0-					65
09	1680	N	627	-0-	-1053	-0-	164	1	463	2	N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

04	960	N	438	-0-	-522	-0-	40	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	65	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	648	-0-	-102	-0-	74	1	574	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

04	T. A.		112	-0-	112	757	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	887	X	130	-0-	-757	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	116	-0-	-274	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		86	-0-	86	86	11	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	156	8	1	62	2	Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	111	1	1103	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	119	1	1042	2	Y	-0-					3
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	123	1	790	2	Y	-0-					3
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	160	1	999	2	Y	-0-					3
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	159	1	1055	2	Y	-0-					3
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	129	1	993	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					2
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	36	1	315	2	Y	-0-					2
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-					2
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	103	1	643	2	Y	-0-					2
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					2
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

04	3000	N	2646	-0-	-354	9624	239	1	2376	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
05	3100	N	2472	-0-	-628	8996	253	1	2219	2	Y	-0-					8
06	3000	N	2512	-0-	-488	8508	338	1	2174	2	Y	-0-					8
07	3100	N	2697	-0-	-403	8105	372	1	2325	2	Y	-0-					8
08	3100	N	2444	-0-	-656	7449	320	1	2124	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	2482	-0-	-518	6931	285	1	2197	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	529	1	1992	2	N	-0-					80
05	2697	X	2335	-0-	-362	-0-	485	1	1850	2	N	-0-					80
06	2610	X	2373	-0-	-237	-0-	537	1	1836	2	N	-0-					80
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	683	1	2101	2	N	-0-					80
08	2604	X	2346	-0-	-258	-0-	612	1	1734	2	N	-0-					80
09	2520	X	2213	-0-	-307	-0-	578	1	1635	2	N	-0-					80

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	14	20	1			3
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	142	1	1248	2	Y	-0-					3
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1200	2	Y	3					6
							3	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	205	1	1279	2	Y	-0-					6
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	180	1	1193	2	Y	-0-					6
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	166	1	1280	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

04	240	N	146	-0-	-94	-0-	12	1	119	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	341	N	133	-0-	-208	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					4
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					4
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	168	1	1047	2	Y	-0-					4
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	Y	-0-					4
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	248	1	2466	2	Y	-0-					3
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-					3
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	374	1	2401	2	Y	-0-					3
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	406	1	2536	2	Y	-0-					3
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	370	1	2455	2	Y	-0-					3
*09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	342	1	2636	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

04	3000	N	2449	-0-	-551	5697	224	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2123	-0-	-977	4720	217	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1573	-0-	-1427	3293	212	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2177	-0-	-923	2370	300	1	1877	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2331	-0-	-769	1601	305	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2347	-0-	-653	948	269	1	2078	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

04	960	N	876	-0-	-84	-0-	184	1	692	2	N	-0-					33
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	196	1	746	2	N	-0-					33
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	223	1	763	2	N	-0-					33
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	279	1	858	2	N	-0-					33
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	258	1	731	2	N	-0-					33
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	250	1	707	2	N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	13	22	1			3
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	187	1	1641	2	Y	-0-					3
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	237	1	1521	2	Y	3					6
							3	9									
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	277	1	1734	2	Y	-0-					6
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	236	1	1567	2	Y	-0-					6
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	341	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	331	1	2198	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3177	-0-	177	177	352	1	2711	2	N	104	104	1			-0-
							114	9									

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

04	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	781	1	2942	2	N	113	68	1			78
							124	9									
05	3999	X	3206	-0-	-793	-0-	666	1	2540	2	N	-0-					78
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	756	1	2587	2	N	-0-					78
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	986	1	3035	2	N	-0-					78
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	966	1	2738	2	N	-0-					78
09	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	942	1	2666	2	N	-0-					78

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	2	N	-0-					25
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					25
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	-0-					25
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	202	1	622	2	N	-0-					25
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	183	1	519	2	N	-0-					25
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	179	1	508	2	N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	778	1	2931	2	N	-0-					22
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	789	1	3012	2	N	-0-					22
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	975	1	3336	2	N	-0-					22
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1511	1	4651	2	N	-0-					22
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1374	1	3894	2	N	-0-					22
*09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1418	1	4015	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
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	59	1	221	2	N	-0-					45
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	57	1	218	2	N	-0-					45
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	87	1	297	2	N	-0-					45
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	93	1	286	2	N	-0-					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	88	1	250	2	N	-0-					45
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	66	1	188	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	10074	-0-	-336	-0-	915	1	9093	2	N	60					87
							66	9									
05	10199	X	9476	-0-	-723	-0-	969	1	8507	2	N	-0-					87
06	9870	X	9714	-0-	-156	-0-	1308	1	8406	2	N	-0-					87
07	10416	X	10253	-0-	-163	-0-	1415	1	8838	2	N	-0-					87
08	10416	X	9394	-0-	-1022	-0-	1230	1	8164	2	N	-0-					87
09	10080	X	9263	-0-	-817	-0-	1060	1	8178	2	N	23	83	1			27
							25	9									

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	955	1	3596	2	N	77					120
							85	9									
05	4867	X	4282	-0-	-585	-0-	889	1	3393	2	N	-0-					120
06	4710	X	4393	-0-	-317	-0-	993	1	3397	2	N	3					123
							3	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1220	1	3754	2	N	-0-					123
08	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	1118	1	3167	2	N	-0-					123
09	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	1048	1	2967	2	N	-0-					123

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-					32
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	1	108	2	N	-0-					32
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	2	N	-0-					32
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	70	1	215	2	N	-0-					32
08	329	X	329	-0-	-0-	-0-	86	1	243	2	N	-0-					32
*09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	129	1	365	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
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	197	1	743	2	N	157	121	1			163
							173	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	563	1	2148	2	N	-0-					163
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1	822	2	N	-0-					163
07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	249	1	767	2	N	-0-					163
08	1240	N	913	-0-	-327	-0-	238	1	675	2	N	-0-					163
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	226	1	639	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	203	1	2013	2	N	-0-					30
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	186	1	1629	2	N	-0-					30
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	297	1	1907	2	N	-0-					30
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	357	1	2229	2	N	-0-					30
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	321	1	2131	2	N	-0-					30
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	310	1	2389	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5135	-0-	-325	-0-	5032	2	103	9	N	94	167	1			17
05	5642	X	5057	-0-	-585	-0-	5057	2			N	-0-					17
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					17
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					17
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					17
*09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					210
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	N	4					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2					217
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					217

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
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					70
05	527	N	304	-0-	-223	-0-	17	1	36	2	Y	-0-					70
							251	3									
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					70
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					70
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					70
							392	3									
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	18	1	294	3	Y	1					71
							1	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	99	1	1695	3	Y	-0-					94
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	94	1	514	2	Y	-0-					94
							1106	3									
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	97	1	1615	2	Y	-0-					94
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	Y	1					95
							1	9									
08	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	96	1	3	2	Y	-0-					95
							1591	3									
09	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	99	1	13	2	Y	1					96
							1584	3	1	9							

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					30
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					30
							39	3									
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					30
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					30
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					30
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					30

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	317	1	5442	3	Y	1					113
							1	9									
05	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	332	1	810	2	Y	1					114
							4792	3	1	9							
06	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	322	1	5347	2	Y	1					115
							1	9									
07	6014	X	5760	-0-	-254	-0-	330	1	5430	2	Y	-0-					115
08	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	335	1	73	2	Y	13					128
							5298	3	14	9							
09	5760	X	5295	-0-	-465	-0-	311	1	52	2	Y	-0-					128
							4932	3									

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	112	1	1273	2	N	18					179
							20	9									
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	115	1	1384	2	N	28					207
							31	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	25					232
							28	9									
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	81	1	1360	2	N	10	183	1			59
							11	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	77	1	1283	2	N	13					72
							14	9									
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	78	1	1206	2	N	13					85
							14	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	166	1	1879	2	N	13	175	1			41
							14	9									
05	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	172	1	2066	2	N	25					66
							28	9									
06	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	121	1	1916	2	N	10					76
							11	9									
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	114	1	1909	2	N	18					94
							20	9									
08	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	117	1	1960	2	N	13					107
							14	9									
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	115	1	1783	2	N	13					120
							14	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	95	1	1076	2	N	-0-					64
05	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	84	1	1016	2	N	-0-					64
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	49	1	779	2	N	-0-					64
07	1209	N	820	-0-	-389	-0-	47	1	773	2	N	-0-					64
08	1085	N	402	-0-	-683	-0-	23	1	379	2	N	-0-					64
09	840	N	290	-0-	-550	-0-	18	1	272	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	177	1	2009	2	N	3					88
							3	9									
05	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	172	1	2063	2	N	2					90
							2	9									
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	117	1	1854	2	N	3					93
							3	9									
07	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	116	1	1954	2	N	5					98
							6	9									
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	118	1	1978	2	N	2					100
							2	9									
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	118	1	1839	2	N	3					103
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	2166	-0-	-6744	-0-	79	1	2032	2	N	50	178	1			5
							55	9									
05	4557	X	1996	-0-	-2561	-0-	71	1	1895	2	N	27					32
							30	9									
06	2880	X	1610	-0-	-1270	-0-	60	1	1544	2	N	5					37
							6	9									
07	2945	X	1627	-0-	-1318	-0-	62	1	1554	2	N	10					47
							11	9									
08	2294	X	1007	-0-	-1287	-0-	46	1	961	2	N	-0-					47
*09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	132	1	3247	2	N	75					122
							83	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

04	DLQ G-10	831	-0-	831	2462	34	1	797	2	Y	-0-					85
05	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3580	57	1	1046	2	Y	14					99
						15	9									
06	2900	N	1171	-0-	-1729	1851	76	1	1072	2	Y	21					120
							23	9									
07	3100	N	1467	-0-	-1633	218	101	1	1366	2	Y	-0-					120
08	1768	N	1550	-0-	-218	-0-	104	1	1446	2	Y	-0-					120
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					120

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

04	4620	X	3980	-0-	-640	-0-	3980	2			N	-0-					20
05	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					20
06	5700	X	3407	-0-	-2293	-0-	3407	2			N	-0-					20
07	5890	X	3409	-0-	-2481	-0-	3409	2			N	-0-					20
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4298	2			N	-0-					20
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

04	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	90	1	2089	2	Y	6					11
							7	9									
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	137	1	2521	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	2220	N	2159	-0-	-61	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-	4	1			6
07	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-	4	1			2
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	162	1	2246	2	Y	-0-	1	1			1
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					1

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

04	DLQ G-10	1602	-0-	1602	4713	66	1	1536	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10	1947	-0-	1947	6660	94	1	1732	2	Y	110					168
						121	9									
06	2900	N	1686	-0-	-1214	5446	112	1	1574	2	Y	-0-					168
07	3100	N	1844	-0-	-1256	4190	127	1	1717	2	Y	-0-					168
08	3100	N	1849	-0-	-1251	2939	121	1	1685	2	Y	39					207
							43	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	1259					Y	NO RPT					207

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		446	-0-	446	1340	18	1	428	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		250	-0-	250	1590	13	1	237	2	Y	-0-					33
06	1895	N	305	-0-	-1590	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					33
07	465	N	225	-0-	-240	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					33
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					33
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					33

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		570	-0-	570	1847	23	1	546	2	Y	1	188	1			28
							1	9									
05	DLQ G-10		896	-0-	896	2743	44	1	817	2	Y	32					60
							35	9									
06	3393	X	650	-0-	-2743	-0-	42	1	589	2	Y	17					77
							19	9									
07	1271	X	974	-0-	-297	-0-	67	1	907	2	Y	-0-					77
08	1271	X	746	-0-	-525	-0-	50	1	696	2	Y	-0-					77
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	N	-0-					182
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					182
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-					182
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	2	N	-0-					182
08	1178	N	346	-0-	-832	-0-	23	1	323	2	N	-0-					182
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					182

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		541	-0-	541	1693	22	1	511	2	Y	7					209
							8	9									
05	DLQ G-10		922	-0-	922	2615	47	1	875	2	Y	-0-					209
06	2878	X	263	-0-	-2615	-0-	17	1	239	2	Y	6					215
							7	9									
07	1147	X	267	-0-	-880	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					215
08	1147	X	708	-0-	-439	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					215
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					215

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
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	309	1	4570	2	Y	53					70
							58	9									
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	375	1	4841	2	Y	14	62	1			22
							15	9									
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	421	1	3702	2	Y	-0-					22
07	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	447	1	3623	2	Y	-0-					22
08	5053	X	3850	-0-	-1203	-0-	464	1	3386	2	Y	-0-					22
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	470	1	5718	2	Y	12					22
							13	9									
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	499	1	5047	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	632	1	4670	2	Y	160	76	1			104
							176	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	652	1	4636	2	Y	118	171	1			51
							130	9									
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	698	1	5389	2	Y	208	111	1			148
							229	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					148

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		5011	-0-	5011	15532	206	1	4798	2	Y	6					11
							7	9									
05	DLQ G-10		5411	-0-	5411	20943	278	1	5123	2	Y	9	10	1			10
							10	9									
06	25696	X	4753	-0-	-20943	-0-	315	1	4438	2	Y	-0-	4	1			6
07	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	336	1	4563	2	Y	-0-	4	1			2
08	5580	X	4752	-0-	-828	-0-	319	1	4433	2	Y	-0-	1	1			1
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					1

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	284	1	6611	2	Y	23					44
							25	9									
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	442	1	8140	2	Y	36	40	1			40
							40	9									
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	513	1	7227	2	Y	-0-	17	1			23
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	510	1	6910	2	Y	-0-	18	1			5
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	512	1	7110	2	Y	-0-	2	1			3
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					3

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	282	1	3945	2	Y	107					140
							118	9									
05	4929	X	4920	-0-	-9	-0-	358	1	4530	2	Y	29	125	1			44
							32	9									
06	4530	X	3690	-0-	-840	-0-	377	1	3313	2	Y	-0-					44
07	4495	X	2949	-0-	-1546	-0-	324	1	2625	2	Y	-0-					44
08	4929	X	2955	-0-	-1974	-0-	315	1	2640	2	Y	-0-					44
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					44

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8800	-0-	8800	27470	362	1	8438	2	Y	-0-					199
05	DLQ G-10		9725	-0-	9725	37195	498	1	9174	2	Y	48					247
							53	9									
06	46001	X	8806	-0-	-37195	-0-	583	1	8223	2	Y	-0-					247
07	9951	X	8529	-0-	-1422	-0-	582	1	7892	2	Y	50					297
							55	9									
08	9734	X	8667	-0-	-1067	-0-	582	1	8085	2	Y	-0-					297
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					297

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4552	-0-	-2168	-0-	187	1	4352	2	Y	12					22
							13	9									
05	6076	X	5062	-0-	-1014	-0-	260	1	4782	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	5520	X	4722	-0-	-798	-0-	313	1	4409	2	Y	-0-	8	1			12
07	5363	X	4747	-0-	-616	-0-	326	1	4421	2	Y	-0-	9	1			3
08	5363	X	4208	-0-	-1155	-0-	282	1	3926	2	Y	-0-	1	1			2
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	10074	-0-	-2256	-0-	413	1	9626	2	Y	32					60
							35	9									
05	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	594	1	10948	2	Y	49	55	1			54
							54	9									
06	10890	X	9954	-0-	-936	-0-	653	1	9204	2	Y	88	60	1			82
							97	9									
07	10850	X	9042	-0-	-1808	-0-	616	1	8353	2	Y	66	114	1			34
							73	9									
08	11594	X	8899	-0-	-2695	-0-	589	1	8185	2	Y	114	63	1			85
							125	9									
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					85

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	13326	-0-	-84	-0-	353	1	12881	2	Y	84	167	1			58
							92	9									
05	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1064	1	13125	2	Y	-0-					58
06	13410	X	9609	-0-	-3801	-0-	782	1	8730	2	Y	88					146
							97	9									
07	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1515	1	13243	2	Y	75					221
							83	9									
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-	171	1			50
09	13740	X	12409	-0-	-1331	-0-	466	1	11924	2	Y	17	12	8			55
							19	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

04	8416	X	4924	-0-	-3492	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1414	-0-	-415	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1473	-0-	-297	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1252	1	4715	2	N	-0-					13
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	856	1	3268	2	N	-0-					13
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	954	1	3265	2	N	-0-					13
07	3348	X	379	-0-	-2969	-0-	93	1	286	2	N	-0-					13
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	899	1	2548	2	N	-0-					13
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	857	1	2425	2	N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	3300	X	2841	-0-	-459	-0-	596	1	2245	2	N	-0-					58
05	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	428	1	1633	2	N	-0-					58
06	3300	X	2148	-0-	-1152	-0-	486	1	1662	2	N	-0-					58
07	3007	X	464	-0-	-2543	-0-	114	1	350	2	N	-0-					58
08	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	2	1	7	2	N	-0-					58
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					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
04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	811	1	3053	2	N	-0-					47
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	530	1	2022	2	N	-0-					47
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	957	1	3275	2	N	-0-					47
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	1007	1	3101	2	N	-0-					47
08	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	849	1	2406	2	N	-0-					47
09	4170	X	3083	-0-	-1087	-0-	805	1	2278	2	N	-0-					47

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	819	1	3085	2	N	-0-					7
05	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	766	1	2923	2	N	-0-					7
06	4290	X	4214	-0-	-76	-0-	953	1	3261	2	N	-0-					7
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	1110	1	3417	2	N	-0-					7
08	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	992	1	2810	2	N	-0-					7
09	4200	X	3509	-0-	-691	-0-	916	1	2593	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					50
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					140
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					140
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					140
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					140
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					140
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					50
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					50
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					50
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-					98
05	2542 N	916	-0-	-1626	-0-	40	1	876	2	N	-0-					98
06	1080 N	77	-0-	-1003	-0-	3	1	74	2	N	-0-					98
07	1891 N	21	-0-	-1870	-0-	1	1	20	2	N	-0-					98
08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					98
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	1200	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	175	1			147

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15264 03/25/2019

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					122

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	N	-0-					26
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	954	2	N	-0-					26
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	5	1	585	2	N	-0-					26
07	1333	N	735	-0-	-598	-0-	5	1	730	2	N	-0-					26
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	N	-0-					26
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					26

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	#	2316	-0-	-204	-0-	2314	2	2	9	N	2					133
05	2573	#	2259	-0-	-314	-0-	2253	2	6	9	N	5					138
06	2490	#	2190	-0-	-300	-0-	2190	2			N	-0-					138
07	2480	#	918	-0-	-1562	-0-	914	2	4	9	N	4					142
08	2387	#	83	-0-	-2304	-0-	83	2			N	-0-					142
09	2310	#	1048	-0-	-1262	-0-	1048	2			N	-0-					142

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					65
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	2	4	9	N	4					69
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					69
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	2	3	9	N	3					72
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	595	2	17	9	N	15					87
09	720	N	600	-0-	-120	-0-	600	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
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					78
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	804	2	13	9	N	12					90
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			N	-0-					90
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					90
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	761	2	11	9	N	10					100
09	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					100

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-	7	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-					2
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	85	1	795	2	Y	2					4
							2	9									
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	96	1	819	2	Y	4					8
							4	9									
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	2	Y	-0-					8
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	2	Y	-0-	1	1			1
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	Y	-0-					1
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					1
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					1
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	970	2	Y	-0-					18
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	2	Y	-0-					18
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	-0-					18
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	Y	16					34
							18	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	95	1	910	2	Y	3					37
							3	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	106	1	998	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	113	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	978	2	Y	-0-					5
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	113	1	964	2	Y	-0-					5
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	97	1	937	2	Y	-0-					5
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	115	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	114	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	115	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	959	-0-	-126	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	148	1	1399	2	Y	-0-					11
05	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	147	1	1361	2	Y	-0-					11
06	1740	N	1401	-0-	-339	-0-	135	1	1266	2	Y	-0-					11
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	160	1	1368	2	Y	-0-					11
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	134	1	1292	2	Y	1					12
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	131	1	1238	2	Y	1					15
							1	9									
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	148	1	1373	2	Y	3					18
							3	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	Y	1					19
							1	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	159	1	1362	2	Y	-0-					19
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1263	2	Y	1					20
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	218	1	675	3	N	4					109
							4	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	223	1	387	3	N	3					112
							3	9									
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	253	1	603	3	N	12					124
							13	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	241	1	489	3	N	6					130
							7	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	187	1	727	3	N	29					159
							32	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					159

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	42	1	130	3	N	1					88
							1	9									
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	42	1	73	3	N	2					90
							2	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					90
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	287	3	N	2					92
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	1852	-0-	-638	-0-	177	1	1674	2	Y	1					15
							1	9									
05	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	177	1	1640	2	Y	3					18
							3	9									
06	2040	N	1696	-0-	-344	-0-	163	1	1532	2	Y	1					19
							1	9									
07	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	189	1	1614	2	Y	-0-					19
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	149	1	1431	2	Y	1					20
							1	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					20

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					15
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					15
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	5	1	15	3	N	-0-					58
05	341	N	69	-0-	-272	-0-	25	1	44	3	N	-0-					58
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	3	N	-0-					58
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	N	-0-					58
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	3	N	-0-					58
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					58

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1202	-0-	-748	-0-	115	1	1086	2	Y	1					15
							1	9									
05	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	120	1	1113	2	Y	3					18
							3	9									
06	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	112	1	1051	2	Y	1					19
							1	9									
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	128	1	1098	2	Y	-0-					19
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1064	2	Y	1					20
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					20

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	1006	-0-	-254	-0-	96	1	910	2	Y	-0-	23	1			4
05	1302	X	1193	-0-	-109	-0-	116	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
06	1080	X	1042	-0-	-38	-0-	99	1	933	2	Y	9					16
							10	9									
07	1116	X	893	-0-	-223	-0-	92	1	787	2	Y	13					29
							14	9									
08	1178	X	875	-0-	-303	-0-	82	1	793	2	Y	-0-					29
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	128	1	1208	2	Y	3	43	1			10
							3	9									
05	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	132	1	1228	2	Y	1					11
							1	9									
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	127	1	1192	2	Y	4					15
							4	9									
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	141	1	1205	2	Y	4					19
							4	9									
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-					19
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					19

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	95	1	295	3	N	2					62
							2	9									
05	806	N	395	-0-	-411	-0-	144	1	251	3	N	-0-					62
06	780	N	455	-0-	-325	-0-	134	1	320	3	N	1					63
							1	9									
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	118	1	239	3	N	-0-					63
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	5					68
							6	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					68

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1847	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	192	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	252	1	2159	2	Y	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	219	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	1					15
							1	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	288	1	2669	2	Y	2					17
							2	9									
06	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	264	1	2475	2	Y	2					19
							2	9									
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	299	1	2558	2	Y	-0-					19
08	2945	N	2336	-0-	-609	-0-	220	1	2115	2	Y	1					20
							1	9									
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	174	-0-	-1116	-0-	42	1	130	3	N	2			127
							2	9							
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			127
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			127
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	218	1	2061	2	Y	1			15
							1	9							
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	238	1	2206	2	Y	3			18
							3	9							
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	225	1	2115	2	Y	1			19
							1	9							
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2146	2	Y	-0-			19
08	2449	N	2265	-0-	-184	-0-	213	1	2051	2	Y	1			20
							1	9							
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			20

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1191	-0-	-1149	-0-	114	1	1076	2	Y	1			15
							1	9							
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	2	Y	2			17
							2	9							
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	232	1	2177	2	Y	1			18
							1	9							
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	223	1	1905	2	Y	1			19
							1	9							
08	2263	X	1411	-0-	-852	-0-	133	1	1277	2	Y	1			20
							1	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			20

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2684	-0-	-16	-0-	257 4	1 9	2423	2	Y	4	92	1			21
05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	262 6	1 9	2435	2	Y	5					26
06	2700	N	2558	-0-	-142	-0-	246 8	1 9	2304	2	Y	7					33
07	2759	N	2446	-0-	-313	-0-	255 9	1 9	2182	2	Y	8					41
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	234	1	2254	2	Y	-0-					41
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					41

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	111	1	1048	2	Y	-0-					18
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	1060	2	Y	4					22
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					22
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	125	1	1070	2	Y	-0-					22
08	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	114 1	1 9	1094	2	Y	1					23
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					23

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	141 1	1 9	1328	2	Y	1	20	1			5
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	132 1	1 9	1223	2	Y	1					6
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	111 8	1 9	1046	2	Y	7					13
07	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	116 9	1 9	994	2	Y	8					21
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	131	1	1265	2	Y	-0-					21
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	883	-0-	-677	-0-	215	1	668	3	N	-0-					163
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	349	1	605	3	N	-0-					163
06	1050	N	916	-0-	-134	-0-	271	1	645	3	N	-0-					163
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	300	1	608	3	N	-0-					163
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	163	1	633	3	N	47					210
							52	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					210

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	236	-0-	-334	-0-	236	3			N	-0-					183
05	496	N	135	-0-	-361	-0-	135	3			N	-0-					183
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	538	3	11	9	N	10					193
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	N	2					195
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	3	6	9	N	5					200
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					200

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	122	1			58
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					58
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					58
07	1085	N	507	-0-	-578	-0-	507	3			N	-0-					58
08	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					58
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					58

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	938	-0-	-322	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	117	1	1086	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	842	-0-	-238	-0-	81	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	550	1	360	2	Y	268					268
							295	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					268

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	13	1	351	3	N	8			84
							9	9							
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	17			101
							19	9							
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	13	1	335	3	N	8			109
							9	9							
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	7			116
							8	9							
08	465	N	345	-0-	-120	-0-	12	1	330	3	N	3			119
							3	9							
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			119

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	13	1	352	3	Y	-0-			3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-			3
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-			3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	-0-			3
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			3

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-			58
05	3255	X	342	-0-	-2913	-0-	33	1	309	2	Y	-0-			58
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-			58
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

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
04	4530	X	4497	-0-	-33	-0-	158	1	4339	2	Y	-0-					54
05	4681	X	4329	-0-	-352	-0-	186	1	4124	2	Y	17					71
							19	9									
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	177	1	3881	2	Y	-0-					71
07	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	196	1	4047	2	Y	1					72
							1	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	180	1	4291	2	Y	1					73
							1	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					73

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1154	-0-	-856	-0-	14	1	1140	2	Y	-0-					46
05	2077	X	1403	-0-	-674	-0-	20	1	1380	2	Y	3					49
							3	9									
06	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	21	1	1367	2	Y	31					80
							34	9									
07	1488	X	1338	-0-	-150	-0-	20	1	1303	2	Y	14					94
							15	9									
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	25	1	1465	2	Y	62					156
							68	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					156

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	81	1	765	2	Y	-0-					38
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	64	1	596	2	Y	-0-					38
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	Y	2					40
							2	9									
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	78	1	667	2	Y	-0-					40
08	868	X	801	-0-	-67	-0-	75	1	725	2	Y	1					41
							1	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					41

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	-0-					192
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	193	1	1788	2	N	1					193
							1	9									
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	163	1	1526	2	N	4					197
							4	9									
07	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	182	1	1554	2	N	-0-					197
08	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	164	1	1582	2	N	27					224
							30	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					224

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	3000	N	3610	-0-	610	610	346	1	3261	2	Y	3					55
							3	9									
05	3100	N	3605	-0-	505	1115	349	1	3241	2	Y	14					69
							15	9									
06	3000	N	3366	-0-	366	1481	322	1	3024	2	Y	18					87
							20	9									
07	4968	X	3487	-0-	-1481	-0-	364	1	3110	2	Y	12					99
							13	9									
08	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	289	1	2778	2	Y	42					141
							46	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					141

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

04	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					194
05	1643	X	1379	-0-	-264	-0-	1379	3			N	-0-					194
06	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	1253	3			N	-0-					194
07	1550	X	1140	-0-	-410	-0-	1140	3			N	-0-					194
08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1237	3	33	9	N	30					224
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					224

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	1					15
							1	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2472	2	Y	3					18
							3	9									
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	2	Y	1					19
							1	9									
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	293	1	2506	2	Y	-0-					19
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	254	1	2443	2	Y	1					20
							1	9									
09	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					20

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2459	3	22	9	N	20	193	1			57
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2110	3	29	9	N	26					83
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					90
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					90
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					90
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					90

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8269	X	4920	-0-	-3349	-0-	4878	3	42	9	N	38					129
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3317	3	32	9	N	29					158
06	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1662	3	18	9	N	16					174
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4096	3	43	9	N	39					213
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3916	3	83	9	N	75					288
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					288

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1615	3	24	9	N	22	50	1			67
05	1922	N	1572	-0-	-350	-0-	1548	3	24	9	N	22					89
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1767	3	20	9	N	18					107
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1612	3	14	9	N	13					120
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1653	3	64	9	N	58					178
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					178

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					32
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					94
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					94
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					94
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					94
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					94

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					231
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	1	8			234
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	69	2	2	9	N	2	2	8			234
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					234
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	N	1	1	8			234
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					236

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	3			N	-0-					364
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					364
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					364
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					364
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					364
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					364

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	3	2	8			170
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2	2	8			170
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	N	16	6	8			180
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	262	3	7	9	N	6	3	8			183
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	1	8			183
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					187

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1026	2	12	9	N	11	2	8			459
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	2	3	9	N	3	2	8			460
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	N	5	3	8			462
07	1085	N	372	-0-	-713	-0-	370	2	2	9	N	2					464
08	992	N	70	-0-	-922	-0-	70	2			N	-0-					464
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	N	5					469

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	963	1	1275	2	Y	-0-					58
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	833	1	1259	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1000	1	1482	2	Y	4					62
							4	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	725	1	1015	2	Y	15					77
							17	9									
08	1984	N	1590	-0-	-394	-0-	700	1	879	2	Y	10					87
							11	9									
09	1920	N	1491	-0-	-429	-0-	681	1	800	2	Y	9					96
							10	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

04	630	N	513	-0-	-117	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					8
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	489	2	Y	-0-					8
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	64	1	444	2	Y	-0-					8
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	Y	-0-					8
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	61	1	329	2	Y	-0-					8
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	2	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 #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	837	1	1108	2	Y	-0-					79
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	1027	1	1553	2	Y	-0-					79
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	800	1	1186	2	Y	3					82
							3	9									
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1135	1	1588	2	Y	25					107
							28	9									
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	1160	1	1455	2	Y	16					123
							18	9									
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	1119	1	1315	2	Y	14					137
							15	9									

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	725	-0-	-205	-0-	74	1	651	2	N	-0-					40
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	79	1	639	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	95	1	652	2	N	-0-					40
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	N	-0-					40
08	713	N	498	-0-	-215	-0-	78	1	420	2	N	-0-					40
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					2
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					2
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	37	1	322	2	Y	-0-					15
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					15
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					15
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	629	2	Y	-0-					15
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					15
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	32	1	275	2	Y	-0-					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

04	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	140	1	1234	2	N	-0-					22
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	N	-0-					22
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	148	1	1020	2	N	-0-					22
07	1426	N	860	-0-	-566	-0-	101	1	759	2	N	-0-					22
08	1426	N	804	-0-	-622	-0-	126	1	678	2	N	-0-					22
09	1170	N	942	-0-	-228	-0-	98	1	844	2	N	-0-					22

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

04	T. A.		457	-0-	457	457	47	1	410	2	Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					7
08	1009	X	552	-0-	-457	-0-	87	1	465	2	Y	-0-					7
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

04	300	N	198	-0-	-102	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					4
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					4
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					4
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	152	2	Y	-0-					4
08	279	N	132	-0-	-147	-0-	21	1	111	2	Y	-0-					4
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	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

04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	199	1	1748	2	Y	-0-					13
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	244	1	1965	2	Y	6					19
							7	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	2	Y	2					21
							2	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					21
08	2635	X	1544	-0-	-1091	-0-	242	1	1299	2	Y	3					24
							3	9									
09	2130	X	993	-0-	-1137	-0-	103	1	890	2	Y	-0-					24

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 #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

04	1230	N	972	-0-	-258	-0-	99	1	873	2	Y	-0-					9
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	110	1	884	2	Y	-0-					9
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1051	2	Y	-0-					9
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	Y	-0-					9
08	992	N	633	-0-	-359	-0-	98	1	529	2	Y	5					14
							6	9									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	123	1	1060	2	Y	-0-					14

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

04	720	N	292	-0-	-428	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					11
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					11
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	22	1	154	2	Y	-0-					11
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					11
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	53	1	285	2	Y	-0-					11
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					11

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1540	2	N	-0-					24
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					24
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	225	1	1550	2	N	-0-					24
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	243	1	1822	2	N	-0-					24
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	131	1	704	2	N	-0-					24
*09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	284	1	2444	2	N	-0-					24

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

04	1950	X	1808	-0-	-142	-0-	184	1	1614	2	Y	9					19
							10	9									
05	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	195	1	1575	2	Y	5					24
							6	9									
06	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	166	1	1145	2	Y	2					26
							2	9									
07	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	161	1	1212	2	Y	2					28
							2	9									
08	1581	N	619	-0-	-962	-0-	97	1	521	2	Y	1					29
							1	9									
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	278	1	2399	2	Y	-0-					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

04	930	N	795	-0-	-135	-0-	81	1	710	2	Y	4					8
							4	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	732	2	Y	2					10
							2	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	666	2	Y	2					12
							2	9									
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	88	1	663	2	Y	1					13
							1	9									
08	837	N	331	-0-	-506	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					13
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	78	1	670	2	Y	-0-					13

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	112	1	983	2	Y	5					10
							6	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	669	2	Y	2					12
							2	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95	1	656	2	Y	2					14
							2	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	145	1	1087	2	Y	1					15
							1	9									
08	1147	X	871	-0-	-276	-0-	136	1	733	2	Y	2					17
							2	9									
09	1110	X	895	-0-	-215	-0-	93	1	802	2	Y	-0-					17

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	2	N	-0-					17
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	1	1	2916	2	N	36					53
							40	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	15					68
							17	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	1	1	2413	2	N	23					91
							25	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1	1	2050	2	N	18					109
							20	9									
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1843	2	N	60	149	1			20
							66	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1268	2	N	27					50
							30	9									
05	3100	N	3619	-0-	519	519	1	1	3565	2	N	48					98
							53	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	527	1	1	2950	2	N	52					150
							57	9									
07	3100	N	2979	-0-	-121	406	1	1	2950	2	N	25	151	1			24
							28	9									
08	2952	N	2546	-0-	-406	-0-	1	1	2506	2	N	35					59
							39	9									
*09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1	1	2252	2	N	23					82
							25	9									

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1	1	1097	2	N	-0-					132
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	966	2	N	-0-					132
06	1110	N	850	-0-	-260	-0-	1	1	848	2	N	1	71	1			62
							1	9									
07	1147	N	849	-0-	-298	-0-	1	1	848	2	N	-0-					62
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1	1	1057	2	N	-0-					62
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					62

CRD OPERATING, LLC 186953
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					120
05	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					120
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					120
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					120
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					120

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	300	X	-0-	-0-	-300	-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

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	625	2	19	9	N	17					167
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	N	15					182
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9	166	1			25
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	2	20	9	N	18					43
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	498	2	22	9	N	20					63
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					81

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	88	4	24	9	N	22					53
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	4	22	9	N	20					73
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	28	4	25	9	N	23					96
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	37	4	11	9	N	10					106
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	60	4	17	9	N	15					121
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	37	2	11	9	N	10					131

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					40
05	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					40
06	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					40
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					40
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					40
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			Y	-0-					4
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-					4
06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					4
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					4
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	39	2			Y	-0-					4
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					49
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					49
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					49
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					49
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					49
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					49

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					119
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			Y	-0-					119
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					119
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					119
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					119
09	420	N	50	-0-	-370	-0-	50	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					27
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					27
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					27
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					59
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	252	2	2	9	N	2					61
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1	9	N	1					62
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					62
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					62
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					62

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					58
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					58
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					58
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					58
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					58
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					45
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					45
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	2	3	9	N	3					48
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					48
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					48

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	2	2	9	N	2					55
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	2	2	9	N	2					57
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1					58
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2					60
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	N	2					62
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	24	2	1	9	N	1					63

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					73
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					73
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					73
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					73
*08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					73
09	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					73

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	435	-0-	-315	-0-	435	2			N	-0-					84
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					84
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					84
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					84
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	439	2	N	-0-					84
*09	480	N	323	-0-	-157	-0-	31	1	292	2	N	-0-					84

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	890	-0-	-250	-0-	890	2			N	-0-					3
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					3
06	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					3
07	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					3
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	86	1	681	2	N	-0-					3
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	84	1	658	2	N	2					5
							2	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	797	-0-	-193	-0-	793	2	4	9	N	4					84
05	930	N	778	-0-	-152	-0-	775	2	3	9	N	3					87
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	936	2	11	9	N	10					97
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	N	7					104
08	775	N	514	-0-	-261	-0-	49	1	463	2	N	2					106
							2	9									
*09	960	N	585	-0-	-375	-0-	50	1	466	2	N	63					169
							69	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	48	1	553	2	Y	-0-					42
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	542	2	Y	-0-					42
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					42
*07	620	N	572	-0-	-48	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					42
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					42
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					42

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	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
04	780	N	130	-0-	-650	-0-	130	2			N	-0-					22
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					22
06	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-	22	5			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	155	2	26	9	N	24	2	8			22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, 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
04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	106	1	1232	2	Y	38	43	1			7
							42	9									
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	109	1	1242	2	Y	66	59	1			14
							73	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	104	1	1184	2	Y	59	67	1			6
							65	9									
*07	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	113	1	1246	2	Y	60	45	1			21
							66	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	121	1	1304	2	Y	50	61	1			10
							55	9									
*09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	87	1	1244	2	Y	204	190	1			24
							224	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	34	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	43	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95 35	1 9	1106	2	Y	32					56
05	868	N	575	-0-	-293	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					56
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	Y	-0-					56
*07	1271	N	871	-0-	-400	-0-	72	1	799	2	Y	-0-					56
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	2	Y	-0-					56
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	46	1	659	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
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	500	2	Y	-0-					-0-
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9727	-0-	6727	6727	783	1	8944	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1904	-0-	-1196	5531	158	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*08	7685	X	2154	-0-	-5531	-0-	184	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	3768	X	2106	-0-	-1662	-0-	138	1	1968	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

04	113	X	-0-	-0-	-113	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	125	1	1458	2	Y	38	42	1			9
							42	9									
05	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	121	1	1379	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
06	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	126	1	1445	2	Y	59	67	1			9
							65	9									
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	144	1	1593	2	Y	65	48	1			26
							72	9									
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1506	2	Y	54	66	1			14
							59	9									
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	101	1	1441	2	Y	51	56	1			9
							56	9									

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	Y	-0-					27
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	140	1	1594	2	Y	-0-					27
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	-0-					27
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	113	1	1245	2	Y	-0-					27
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	145	1	1553	2	Y	-0-					27
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					91
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					91
06	2130	N	1331	-0-	-799	-0-	1331	2			N	-0-					91
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					91
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					91
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					91

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					68
05	682	N	609	-0-	-73	-0-	49	1	560	2	Y	-0-					68
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					68
*07	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					68
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					68
09	540	N	432	-0-	-108	-0-	28	1	404	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
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					74
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	105	1	1196	2	Y	-0-					74
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	98	1	1114	2	Y	-0-					74
*07	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	103	1	1134	2	Y	-0-					74
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	105	1	1122	2	Y	2					76
							2	9									
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					76

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2019

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	110	1	1281	2	Y	10					67
							11	9									
05	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	119	1	1353	2	Y	2					69
							2	9									
06	1470	X	1454	-0-	-16	-0-	117	1	1336	2	Y	1					70
							1	9									
*07	1519	X	1466	-0-	-53	-0-	122	1	1344	2	Y	-0-					70
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	134	1	1439	2	Y	-0-					70
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	94	1	1342	2	Y	-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	N	-0-					76
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	93	1	318	2	N	-0-					76
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					76
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	93	1	255	2	N	-0-					76
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	93	1	195	2	N	-0-					76
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	90	1	197	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	164	1	1912	2	Y	-0-					21
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1497	2	Y	-0-					21
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					21
*07	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	97	1	1077	2	Y	-0-					21
08	1643	N	1103	-0-	-540	-0-	94	1	1009	2	Y	-0-					21
09	1350	N	580	-0-	-770	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	2	Y	-0-					25
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	47	1	531	2	Y	-0-					25
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					25
*07	589	N	538	-0-	-51	-0-	45	1	493	2	Y	-0-					25
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					25
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	24					49
							26	9									

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2326	-0-	-314	-0-	184	1	2142	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	195	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	183	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	209	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	822	-0-	-1518	-0-	54	1	768	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	50	1	573	2	Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	671	-0-	-104	-0-	57	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	661	-0-	-89	-0-	43	1	618	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
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					120
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					120
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					120
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	2	Y	-0-					120
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					120
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	69	1	800	2	Y	-0-					23
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	85	1	975	2	Y	4	2	8			25
							4	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	81	1	924	2	Y	95					120
							105	9									
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	90	1	1000	2	Y	19					139
							21	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	87	1	935	2	Y	-0-					139
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	60	1	862	2	Y	3	3	8			139
							3	9									

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

04	450	N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	195	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	212	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	204	1	2328	2	Y	-0-					-0-
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	216	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	201	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	144	1	2064	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2019

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	192	1	2235	2	Y	-0-					45
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	196	1	2240	2	Y	-0-					45
06	2610	N	2358	-0-	-252	-0-	190	1	2168	2	Y	-0-					45
*07	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	195	1	2156	2	Y	-0-					45
08	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	223	1	2389	2	Y	-0-					45
09	2430	X	1652	-0-	-778	-0-	108	1	1544	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		42	-0-	42	42	2	2	40	9	Y	36					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	16	18	1			34
06	T. A.		1	-0-	1	43	1	2			Y	-0-					34
*07	45	X	2	-0-	-43	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	54	1	632	2	N	-0-					25
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					25
06	870	N	592	-0-	-278	-0-	48	1	544	2	N	-0-					25
*07	713	N	598	-0-	-115	-0-	50	1	548	2	N	-0-					25
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	600	N	463	-0-	-137	-0-	30	1	433	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					47
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	96	1	1099	2	Y	-0-					47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	Y	-0-					47
*07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	102	1	1126	2	Y	-0-					47
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	116	1	1240	2	Y	-0-					47
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	78	1	1109	2	Y	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	127	1	1477	2	Y	-0-					31
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1631	2	Y	-0-					31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	144	1	1644	2	Y	-0-					31
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	152	1	1680	2	Y	-0-					31
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	133	1	1427	2	Y	-0-					31
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	102	1	1460	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	129	1	1504	2	Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	139	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	142	1	1575	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	145	1	1551	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	100	1	1436	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					71
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	Y	-0-					71
06	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	111	1	1271	2	Y	-0-					71
*07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	123	1	1358	2	Y	-0-					71
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	121	1	1302	2	Y	-0-					71
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					100
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					100
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1202	2	Y	-0-					100
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	114	1	1265	2	Y	-0-					100
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					100
09	1320	N	997	-0-	-323	-0-	65	1	932	2	Y	-0-					100

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

04	330	N	199	-0-	-131	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	120	-0-	-97	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	151	1	1753	2	Y	8					70
							9	9									
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	154	1	1760	2	Y	-0-					70
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-					70
*07	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	148	1	1632	2	Y	-0-					70
08	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	151	1	1624	2	Y	-0-					70
09	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	110	1	1573	2	Y	-0-					70

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	654	-0-	-245	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	70	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	47	1	674	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					77
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	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

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	134	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1286	-0-	-326	-0-	107	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	87	1	1248	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					67
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					67
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			Y	-0-					67
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					67
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					67
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1733	-0-	-397	-0-	137	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1490	-0-	-649	-0-	120	1	1370	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	107	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	X	1686	-0-	-174	-0-	140	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	104	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	974	-0-	-346	-0-	64	1	910	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/07/2019

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	112	1	1280	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	107	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	111	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	100	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	690	-0-	-630	-0-	45	1	645	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	169	1	1967	2	Y	6					90
							7	9									
05	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	178	1	2026	2	Y	-0-					90
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	168	1	1919	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
*07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	179	1	1979	2	Y	-0-					90
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	183	1	1967	2	Y	-0-					90
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	121	1	1728	2	Y	-0-					90

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
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	51	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	55	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	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
04	2520	X	2317	-0-	-203	-0-	183	1	2132	2	Y	2					186
							2	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	2	Y	-0-					186
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	185	1	2114	2	Y	-0-					186
*07	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	189	1	2087	2	Y	-0-					186
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					186
09	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	127	1	1808	2	Y	-0-					186

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
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	16	2	8			89
							18	9									
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	102	1	1167	2	Y	13					102
							14	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	2	Y	-0-					102
*07	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-					102
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	2	Y	1	1	8			102
							1	9									
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	82	1	1176	2	Y	-0-					102

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
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	219	1	2549	2	Y	76	86	1			13
							84	9									
05	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	233	1	2655	2	Y	133	117	1			29
							146	9									
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	222	1	2531	2	Y	118	133	1			14
							130	9									
*07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	234	1	2589	2	Y	79	63	1			30
							87	9									
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	209	1	2241	2	Y	263	247	1			46
							289	9									
09	2940	X	2257	-0-	-683	-0-	143	1	2049	2	Y	59	94	1			11
							65	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
04	870	X	548	-0-	-322	-0-	39	1	451	2	Y	53	59	1			10
							58	9									
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	57	1	650	2	Y	121	104	1			27
							133	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
*07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	132	96	1			48
							145	9									
08	837	X	581	-0-	-256	-0-	41	1	442	2	Y	89	115	1			22
							98	9									
09	810	X	467	-0-	-343	-0-	25	1	354	2	Y	80	91	1			11
							88	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	136	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1763	-0-	-717	-0-	142	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1395	-0-	-555	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	158	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	168	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	94	1	1343	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	Y	-0-					122
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	Y	-0-					122
06	2010	N	1885	-0-	-125	-0-	152	1	1733	2	Y	-0-					122
*07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	164	1	1811	2	Y	4					126
							4	9									
08	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-					126
09	1890	N	1410	-0-	-480	-0-	92	1	1318	2	Y	-0-					126

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	123	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	123	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	80	1	1150	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	691	-0-	-209	-0-	682	2	9	9	Y	8	13	1			33
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5	11	1			27
06	780	X	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-	27	1			-0-
07	869	X	869	-0-	-0-	-0-	857	2	12	9	Y	11	3	1			8
08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	750	X	606	-0-	-144	-0-	605	2	1	9	Y	1	4	1			7

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1544	-0-	-676	-0-	122	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	133	1	1514	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1528	-0-	-122	-0-	123	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	X	1620	-0-	-54	-0-	134	1	1486	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	140	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1505	-0-	-85	-0-	119	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	127	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	121	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	X	1557	-0-	-179	-0-	129	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1526	-0-	-4	-0-	100	1	1426	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					26
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1209	2	Y	-0-					26
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	712	-0-	-2438	-0-	98 167	1 9	447	2	Y	152					184
05	1674	X	711	-0-	-963	-0-	99 195	1 9	417	2	Y	177	171	1			190
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	92 153	1 9	367	2	Y	139	166	1	1	8	162
*07	744	X	634	-0-	-110	-0-	97 145	1 9	392	2	Y	132	165	1			129
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112 135	1 9	535	2	Y	123	170	1			82
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	91 153	1 9	449	2	Y	139	178	1			43

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	301	-0-	301	301	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
08		295	-0-	-0-	-295	6					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	185	1	2157	2	Y	19					124
							21	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	197	1	2245	2	Y	-0-					124
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	187	1	2138	2	Y	-0-					124
*07	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	199	1	2204	2	Y	-0-					124
08	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	189	1	2026	2	Y	-0-					124
09	2340	N	742	-0-	-1598	-0-	49	1	693	2	Y	-0-					124

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

04	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

04	3120	X	2129	-0-	-991	-0-	168	1	1961	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2336	-0-	-1229	-0-	188	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2070	-0-	-1380	-0-	167	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*07	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	238	1	2629	2	Y	-0-					-0-
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	263	1	2823	2	Y	-0-					-0-
*09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	157	1	2246	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	2	Y	24	95	1	2	8	17
							26	9									
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	108	1	1751	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1571	-0-	-229	-0-	146	1	1425	2	Y	-0-					17
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	126	1	2559	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	126	1	2298	2	Y	-0-					17
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	134	1	2210	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	91	1	1056	2	Y	-0-					27
05	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	89	1	1014	2	Y	-0-					27
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	2	Y	-0-					27
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	104	1	1152	2	Y	-0-					27
08	1116	N	406	-0-	-710	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					27
09	1020	N	98	-0-	-922	-0-	6	1	92	2	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
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	137	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	144	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	102	1	1455	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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-					135
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	136	1	1551	2	N	-0-					135
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	118	1	1353	2	N	-0-					135
*07	1674	N	1027	-0-	-647	-0-	85	1	942	2	N	-0-					135
08	1674	N	1149	-0-	-525	-0-	98	1	1051	2	N	-0-					135
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	92	1	1319	2	N	-0-					135

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
04	1380	X	686	-0-	-694	-0-	54	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	824	-0-	-616	-0-	66	1	758	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1054	-0-	-31	-0-	90	1	964	2	Y	-0-					-0-
*09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
*07	465	N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	240	N	71	-0-	-169	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					40
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					40
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	Y	-0-					40
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	Y	-0-					40
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	Y	-0-					40
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					40

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

04	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	136	1	1587	2	Y	8					87
							9	9									
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					87
06	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	131	1	1495	2	Y	-0-					87
*07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	142	1	1570	2	Y	-0-					87
08	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	127	1	1368	2	Y	-0-					87
09	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	95	1	1360	2	Y	1	1	8			87
							1	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1379	2	3	9	N	3	3	8			21
05	1302	N	914	-0-	-388	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			21
06	1500	N	1066	-0-	-434	-0-	1066	2			N	-0-					21
07	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					21
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					21
09	1080	N	790	-0-	-290	-0-	790	2			N	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1757	-0-	-523	-0-	139	1	1618	2	Y	-0-					23
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	138	1	1570	2	Y	-0-					23
06	1680	X	1476	-0-	-204	-0-	119	1	1357	2	Y	-0-					23
*07	1829	X	1447	-0-	-382	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					23
08	1829	X	1435	-0-	-394	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					23
09	1770	X	1432	-0-	-338	-0-	94	1	1338	2	Y	-0-					23

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	95	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	88	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1003	-0-	-287	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	151	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	201	1	2162	2	Y	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	145	1	2076	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	121	1	1405	2	Y	-0-					51
05	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	111	1	1266	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	166	1	1840	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	124	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	98	1	1402	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
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	Y	-0-					110
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	672	2	Y	-0-					110
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-					110
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	167	1	1853	2	Y	-0-					110
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	Y	-0-					110
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	4					114
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	180	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	172	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	182	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	189	1	2028	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	136	1	1947	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
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	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
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	126	1	1441	2	Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	126	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1538	2	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	104	1	1480	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	144	1	1646	2	Y	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	175	1	1880	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	203	1	2362	2	Y	214	239	1			38
							235	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	244	1	2783	2	Y	373	327	1			84
							410	9									
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2643	2	Y	331	371	1			44
							364	9									
*07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	251	1	2773	2	Y	119	109	1			54
							131	9									
08	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	250	1	2687	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	3330	X	2769	-0-	-561	-0-	181	1	2588	2	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
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	135	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	139	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	188	1	2684	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1293	-0-	-147	-0-	102	1	1191	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	881	-0-	-297	-0-	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	72	1	817	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	101	1	1118	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	99	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	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
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	147	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	168	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	2028	-0-	-18	-0-	173	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1608	-0-	-372	-0-	105	1	1503	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
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	41	1	474	2	N	7					29
							8	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	46	1	520	2	N	-0-					29
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	N	-0-					29
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					29
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	2	N	-0-					29
09	570	N	308	-0-	-262	-0-	20	1	288	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
04	1170	N	973	-0-	-197	-0-	338	1	631	2	N	4					32
							4	9									
05	1209	N	544	-0-	-665	-0-	228	1	314	2	N	2	2	8			32
							2	9									
06	1170	N	259	-0-	-911	-0-	109	1	150	2	N	-0-					32
07	992	N	290	-0-	-702	-0-	139	1	151	2	N	-0-					32
08	558	N	167	-0-	-391	-0-	71	1	96	2	N	-0-					32
09	270	N	140	-0-	-130	-0-	1	1	139	2	N	-0-					32

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					29
05	1984	X	1506	-0-	-478	-0-	121	1	1385	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	139	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	177	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	95	1	1357	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	153	-0-	153	153	10	1	143	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	208	1	2427	2	N	-0-					158
05	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	232	1	2646	2	N	-0-					158
06	3390	X	2910	-0-	-480	-0-	233	1	2658	2	N	17	150	1			25
							19	9									
*07	3503	X	2810	-0-	-693	-0-	233	1	2577	2	N	-0-					25
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	246	1	2637	2	N	-0-					25
09	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	177	1	2528	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1697	2	Y	-0-					60
05	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	147	1	1680	2	Y	-0-					60
06	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	128	1	1467	2	Y	-0-					60
*07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	138	1	1529	2	Y	-0-					60
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	134	1	1438	2	Y	-0-					60
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	99	1	1415	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

04	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	131	1	1526	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	131	1	1496	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	121	1	1378	2	N	2	2	8			115
							2	9									
*07	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	129	1	1427	2	N	-0-					115
08	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	137	1	1475	2	N	-0-					115
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	96	1	1376	2	N	3	3	8			115
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	85	1	988	2	N	10					164
							11	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	87	1	995	2	N	-0-					164
06	1290	N	991	-0-	-299	-0-	80	1	911	2	N	-0-					164
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	185	1	2044	2	N	109	176	1			97
							120	9									
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	110	1	1576	2	N	-0-					97

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
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	263	1	492	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	428	1	591	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	439	1	606	2	N	1					26
							1	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	391	1	424	2	N	-0-					26
08	1023	N	508	-0-	-515	-0-	216	1	292	2	N	-0-					26
09	1050	N	272	-0-	-778	-0-	1	1	271	2	N	-0-					26

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1466	2	Y	-0-					40
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	138	1	1579	2	Y	-0-					40
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	Y	-0-					40
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	144	1	1593	2	Y	-0-					40
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	148	1	1590	2	Y	-0-					40
09	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	96	1	1376	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
04	14B2 EXT		110	-0-	110	110	9	1	101	2	Y	-0-					50
05	14B2 EXT		1937	-0-	1937	2047	156	1	1781	2	Y	-0-					50
06	14B2 EXT		232	-0-	232	2279	19	1	213	2	Y	-0-					50
*07	2489	X	210	-0-	-2279	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					50
08	1395	N	821	-0-	-574	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					50
09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			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
04	3480	X	2791	-0-	-689	-0-	221	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	265	1	3026	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	238	1	2720	2	Y	-0-					-0-
*07	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	250	1	2766	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	248	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	179	1	2558	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	87	1	1017	2	Y	-0-					189
05	1767	X	1083	-0-	-684	-0-	87	1	996	2	Y	-0-					189
06	1710	X	555	-0-	-1155	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					189
*07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	2	Y	-0-					189
08	1147	X	958	-0-	-189	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					189
09	1110	X	766	-0-	-344	-0-	50	1	716	2	Y	-0-					189

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	57	1	665	2	Y	-0-					27
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	Y	-0-					27
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	Y	-0-					27
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	133	1	1470	2	Y	-0-					27
08	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	88	1	939	2	Y	-0-					27
09	1290	N	506	-0-	-784	-0-	33	1	473	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
04	420	X	326	-0-	-94	-0-	26	1	299	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	434	X	256	-0-	-178	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					28
06	390	X	169	-0-	-221	-0-	14	1	155	2	Y	-0-					28
*07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	2	Y	-0-					28
08	341	X	293	-0-	-48	-0-	25	1	267	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	330	X	201	-0-	-129	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1887	-0-	-273	-0-	149	1	1738	2	N	-0-					60
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	-0-					60
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	138	1	1578	2	N	-0-					60
*07	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	156	1	1720	2	N	7					67
							8	9									
08	2046	N	1300	-0-	-746	-0-	111	1	1189	2	N	-0-					67
09	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	106	1	1509	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
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1397	2	Y	-0-					26
05	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					26
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1412	2	Y	-0-					26
*07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	128	1	1416	2	Y	-0-					26
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	130	1	1394	2	Y	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	93	1	1323	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
04	2220	X	1134	-0-	-1086	-0-	66	1	1039	2	Y	26	78	1	2	8	10
							29	9									
05	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	67	1	1074	2	Y	-0-					10
06	1320	X	458	-0-	-862	-0-	43	1	415	2	Y	-0-					10
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-					10
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1426	2	Y	-0-					10
*09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1251	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	108	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	102	1	1129	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	107	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	66	1	937	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 #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					38
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					38
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					38
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					38
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					38
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1343	-0-	-427	-0-	106	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1554	-0-	-275	-0-	125	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*07	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	127	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	130	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1812	-0-	-228	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1836	-0-	-272	-0-	148	1	1688	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	128	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*07	2077	X	1433	-0-	-644	-0-	119	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	128	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	135 141	1 9	1573	2	Y	128	165	1			28
05	2604	X	2174	-0-	-430	-0-	155 251	1 9	1768	2	Y	228	202	1			54
06	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	132 315	1 9	1504	2	Y	286	303	1			37
*07	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	166 233	1 9	1840	2	Y	212	165	1			84
08	2480	X	2323	-0-	-157	-0-	179 224	1 9	1920	2	Y	204	241	1			47
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	127 227	1 9	1820	2	Y	206	222	1			31

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	149	-0-	-841	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	393	-0-	-382	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					47
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2			N	-0-					47
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					47
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-					47
09	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	1089	2			N	-0-					47

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1748	-0-	-172	-0-	138	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	124	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	135	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	189	1	2090	2	Y	-0-					-0-
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	194	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	86	1	1232	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	142	1	1567	2	Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					91
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	851	2	Y	-0-					91
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	-0-					91
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	92	1	1012	2	Y	-0-					91
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	79	1	848	2	Y	-0-					91
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	110	1	1284	2	N	-0-					13
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					13
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	2	N	-0-					13
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	123	1	1359	2	N	-0-					13
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	143	1	1538	2	N	-0-					13
09	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	121	1	1732	2	N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1394	-0-	-406	-0-	110	1	1284	2	Y	-0-					26
05	1767	X	1707	-0-	-60	-0-	138	1	1569	2	Y	-0-					26
06	1710	X	1458	-0-	-252	-0-	117	1	1341	2	Y	-0-					26
*07	1767	X	1511	-0-	-256	-0-	125	1	1386	2	Y	-0-					26
08	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	138	1	1479	2	Y	-0-					26
09	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	94	1	1342	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
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	179	1	2086	2	Y	1					150
							1	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	187	1	2130	2	Y	39	67	1			122
							43	9									
06	2160	X	2117	-0-	-43	-0-	170	1	1947	2	Y	-0-					122
*07	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	180	1	1996	2	Y	-0-					122
08	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	185	1	1988	2	Y	-0-					122
09	2280	X	2020	-0-	-260	-0-	132	1	1888	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
04	1410	X	1315	-0-	-95	-0-	104	1	1211	2	Y	-0-					28
05	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	109	1	1248	2	Y	-0-					28
06	1350	X	1123	-0-	-227	-0-	90	1	1033	2	Y	-0-					28
*07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-					28
08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	123	1	1316	2	Y	-0-					28
09	1320	X	1102	-0-	-218	-0-	72	1	1030	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					27
05	1054	N	760	-0-	-294	-0-	61	1	698	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					27
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	-0-					27
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	2	Y	-0-					27
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2019

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	2	N	-0-					37
05	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	85	1	971	2	N	-0-					37
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	102	1	1168	2	N	3					40
							3	9									
*07	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	105	1	1160	2	N	-0-					40
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					40
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	80	1	1147	2	N	-0-					40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	92	1	1066	2	N	-0-					23
05	1364	N	986	-0-	-378	-0-	80	1	906	2	N	-0-					23
06	1320	N	868	-0-	-452	-0-	70	1	798	2	N	-0-					23
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	N	-0-					23
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	113	1	1210	2	N	-0-					23
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	N	1					24
							1	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	58	1	669	2	N	-0-					20
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	-0-					20
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	57	1	650	2	N	-0-					20
*07	744	N	687	-0-	-57	-0-	57	1	630	2	N	-0-					20
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	64	1	688	2	N	-0-					20
09	720	N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	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
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	227	1	2641	2	Y	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	184	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	2157	2	Y	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	185	1	2049	2	Y	159	106	1			53
							175	9									
08	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	206	1	2206	2	Y	209	220	1			42
							230	9									
09	2880	X	2849	-0-	-31	-0-	172	1	2460	2	Y	197	212	1			27
							217	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1338	-0-	-72	-0-	106	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	126	1	1433	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1270	-0-	-140	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*07	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	109	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	124	1	1333	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	963	-0-	-537	-0-	63	1	900	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1530	2	Y	-0-					26
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	116	1	1326	2	Y	-0-					26
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					26
*07	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					26
08	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	110	1	1180	2	Y	-0-					26
09	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	75	1	1068	2	Y	-0-					26

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	120	1	1392	2	N	-0-					24
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	139	1	1590	2	N	-0-					24
06	1740	N	1360	-0-	-380	-0-	109	1	1251	2	N	-0-					24
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	2	N	-0-					24
08	1736	N	1077	-0-	-659	-0-	92	1	985	2	N	-0-					24
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	157	1	1735	2	N	-0-					27
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
09	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

04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	201	1	2345	2	N	99					150
							109	9									
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	232	1	2645	2	N	64	163	1			51
							70	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	226	1	2584	2	N	76					127
							84	9									
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	236	1	2611	2	N	56	149	1			34
							62	9									
08	2945	X	2548	-0-	-397	-0-	212	1	2274	2	N	56					90
							62	9									
09	2880	X	2079	-0-	-801	-0-	131	1	1869	2	N	72	148	1			14
							79	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	163	1	1903	2	N	-0-					27
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	N	-0-					27
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	172	1	1960	2	N	-0-					27
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	182	1	2015	2	N	-0-					27
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	186	1	1996	2	N	-0-					27
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	129	1	1837	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

04	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					47
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					47
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	Y	37					84
							41	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	3					87
							3	9									
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					87

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	77	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	641	-0-	-109	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	2	2	8			25
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	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
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	N	-0-					25
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					25
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	49	1	557	2	Y	-0-					-0-
*07	651	N	619	-0-	-32	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	51	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	36	1	511	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	2	Y	-0-					80
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	-0-					80
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	85	1	970	2	Y	-0-					80
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					80
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	125	1	1345	2	Y	-0-					80
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	67	1	955	2	Y	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	198	1	2304	2	N	-0-					25
05	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	211	1	2408	2	N	-0-					25
06	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	205	1	2339	2	N	-0-					25
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	245	1	2710	2	N	-0-					25
08	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	210	1	2249	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	2550	X	2354	-0-	-196	-0-	154	1	2200	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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	137	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1423	2	N	112	100	1			12
							123	9									
*07	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	124	1	1372	2	N	-0-	12	1			-0-
08	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	115	1	1230	2	N	-0-					-0-
*09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	119	1	1707	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
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	25	1	266	2	Y	7					9
							8	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	3					12
							3	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	152	1	1768	2	N	-0-					52
05	2139	N	1962	-0-	-177	-0-	158	1	1804	2	N	-0-					52
06	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	145	1	1662	2	N	-0-					52
*07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	185	1	2046	2	N	-0-					52
08	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	160	1	1715	2	N	-0-					52
09	1800	N	1373	-0-	-427	-0-	90	1	1283	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
04	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	84	1	976	2	N	-0-					70
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	111	1	1260	2	N	-0-					70
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	102	1	1160	2	N	-0-					70
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	121	1	1338	2	N	-0-					70
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1330	2	N	-0-					70
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	82	1	1176	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
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	105	1	1219	2	N	-0-					25
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	N	-0-					25
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	139	1	1536	2	N	2					27
							2	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	2	N	-0-					27
09	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	103	1	1472	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
04	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	101	1	1174	2	N	-0-					53
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1179	2	N	4	4	8			53
							4	9									
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	98	1	1122	2	N	-0-					53
*07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	102	1	1130	2	N	-0-					53
08	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	103	1	1110	2	N	-0-					53
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	74	1	1063	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					25
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					25
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					25
*07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					25
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	2					52
							2	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	5					57
							6	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	2	N	-0-					57
*07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	92	1	1019	2	N	-0-					57
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	97	1	1040	2	N	-0-					57
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	63	1	906	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
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	244	1	2845	2	N	8					67
							9	9									
05	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	257	1	2935	2	N	-0-					67
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					67
*07	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	257	1	2838	2	N	9					76
							10	9									
08	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	263	1	2827	2	N	-0-					76
09	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	193	1	2757	2	N	8					84
							9	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					60
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	-0-					60
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					60
*07	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					60
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					60
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					25
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					25
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					25
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					25
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	Y	-0-					25
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	13	1	180	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
04	1590	X	1415	-0-	-175	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	114	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	97	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*07	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	104	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	106	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	238	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	250	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	220	1	2515	2	Y	-0-					-0-
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	263	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3131	-0-	-31	-0-	267	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	192	1	2738	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					59
05	2790	X	2691	-0-	-99	-0-	217	1	2474	2	N	-0-					59
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	214	1	2449	2	N	3					62
							3	9									
*07	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	225	1	2485	2	N	-0-					62
08	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	223	1	2398	2	N	59					121
							65	9									
09	2670	X	2217	-0-	-453	-0-	144	1	2064	2	N	8					129
							9	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3687	-0-	-3	-0-	292	1	3395	2	N	-0-					43
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	292	1	3330	2	N	-0-					43
06	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	275	1	3141	2	N	-0-					43
*07	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	284	1	3145	2	N	-0-					43
08	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	293	1	3147	2	N	-0-					43
09	3690	X	3341	-0-	-349	-0-	219	1	3122	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
04	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	231	1	2692	2	N	-0-					84
05	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	237	1	2701	2	N	5					89
							6	9									
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	219	1	2507	2	N	37					126
							41	9									
*07	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	240	1	2656	2	N	5					131
							6	9									
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	243	1	2612	2	N	23					154
							25	9									
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	178	1	2546	2	N	33	170	1			17
							36	9									

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
04	1350	X	732	-0-	-618	-0-	58	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	697	-0-	-419	-0-	56	1	641	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	604	-0-	-446	-0-	49	1	555	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	X	546	-0-	-539	-0-	45	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	444	-0-	-238	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	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
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	262	1	3050	2	Y	6					32
							7	9									
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	254	1	2894	2	Y	10					42
							11	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2465	2	Y	22					64
							24	9									
*07	3441	X	2778	-0-	-663	-0-	228	1	2519	2	Y	28					92
							31	9									
08	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	218	1	2341	2	Y	22					114
							24	9									
09	3330	X	1716	-0-	-1614	-0-	112	1	1601	2	Y	3					117
							3	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	949	-0-	-1991	-0-	69	1	804	2	Y	69					166
							76	9									
05	1426	X	1163	-0-	-263	-0-	68	1	781	2	Y	285	326	1			125
							314	9									
06	1320	X	944	-0-	-376	-0-	68	1	773	2	Y	94	168	1			51
							103	9									
*07	1333	X	946	-0-	-387	-0-	70	1	774	2	Y	93					144
							102	9									
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67	1	715	2	Y	85	153	1			76
							94	9									
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	46	1	655	2	Y	70					146
							77	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					27
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					27
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					27
*07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					27
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					27
09	420	X	11	-0-	-409	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

04	660	N	546	-0-	-114	-0-	43	1	503	2	Y	-0-					76
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					76
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	42	1	481	2	Y	-0-					76
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	Y	-0-					76
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	Y	-0-					76
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

04	T. A.		2953	-0-	2953	2953	234	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1372	-0-	1372	4325	111	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1215	-0-	1215	5540	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*07	6811	X	1271	-0-	-5540	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	987	-0-	-2051	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	921	-0-	-2019	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

04	13200	X	13071	-0-	-129	-0-	1026	1	11947	2	N	89					89
							98	9									
05	13640	X	13056	-0-	-584	-0-	1051	1	11977	2	N	25	84	1			30
							28	9									
06	13200	X	11535	-0-	-1665	-0-	927	1	10595	2	N	12					42
							13	9									
*07	13640	X	12894	-0-	-746	-0-	1061	1	11742	2	N	83					125
							91	9									
08	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	1065	1	11427	2	N	101	184	1			42
							111	9									
09	13080	X	10624	-0-	-2456	-0-	691	1	9867	2	N	60					102
							66	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	N	-0-					155
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	119	1	1355	2	N	-0-					155
06	1050	N	897	-0-	-153	-0-	71	1	816	2	N	9	147	1			17
							10	9									
*07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	67	1	738	2	N	-0-					17
08	1271	N	976	-0-	-295	-0-	83	1	893	2	N	-0-					17
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	56	1	799	2	N	-0-					17

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	Y	-0-					33
05	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	772	2	Y	-0-					33
06	1140	N	810	-0-	-330	-0-	65	1	745	2	Y	-0-					33
*07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	Y	-0-					33
08	1178	X	802	-0-	-376	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					33
09	1050	X	786	-0-	-264	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	99	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	101	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	101	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	74	1	1056	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	114	1	1324	2	N	-0-					78
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	105	1	1193	2	N	-0-					78
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	95	1	1088	2	N	9					87
							10	9									
*07	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	91	1	1006	2	N	-0-					87
08	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	90	1	966	2	N	-0-					87
09	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	73	1	1041	2	N	-0-					87

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	223	1	2598	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	2542	X	2533	-0-	-9	-0-	204	1	2329	2	N	-0-					50
06	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	202	1	2309	2	N	3					53
							3	9									
*07	2914	X	2609	-0-	-305	-0-	216	1	2393	2	N	-0-					53
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	225	1	2410	2	N	-0-					53
09	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	183	1	2611	2	N	-0-					53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	286	1	3326	2	N	-0-					62
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	369	1	4212	2	N	-0-					62
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	368	1	4209	2	N	-0-					62
*07	3720	X	2984	-0-	-736	-0-	247	1	2737	2	N	-0-					62
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	370	1	3972	2	N	-0-					62
*09	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	286	1	4085	2	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	N	-0-			39
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-			39
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1059	2	N	-0-			39
*07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	94	1	1041	2	N	-0-			39
08	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	91	1	981	2	N	-0-			39
09	1140	N	887	-0-	-253	-0-	58	1	829	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	64	1	749	2	N	-0-			45
05	1054	N	714	-0-	-340	-0-	58	1	656	2	N	-0-			45
06	990	N	456	-0-	-534	-0-	37	1	419	2	N	-0-			45
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	77	1	851	2	N	-0-			45
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	56	1	603	2	N	-0-			45
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	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
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	139	1	1622	2	N	-0-					117
05	3069	X	1473	-0-	-1596	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					117
06	2970	X	1325	-0-	-1645	-0-	106	1	1215	2	N	4	1	8			120
							4	9									
*07	3069	X	2360	-0-	-709	-0-	196	1	2164	2	N	-0-					120
08	2046	X	1549	-0-	-497	-0-	132	1	1417	2	N	-0-					120
09	1770	X	935	-0-	-835	-0-	61	1	874	2	N	-0-					120

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	120	1	1398	2	N	-0-					44
05	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	121	1	1378	2	N	-0-					44
06	1830	N	1245	-0-	-585	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					44
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	152	1	1684	2	N	-0-					44
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	149	1	1600	2	N	-0-					44
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	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
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					50
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					50
06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	966	2	Y	-0-					50
*07	1116	X	981	-0-	-135	-0-	81	1	900	2	Y	-0-					50
08	1116	X	1081	-0-	-35	-0-	92	1	988	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
09	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	66	1	940	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
04	900	X	666	-0-	-234	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	Y	13					13
06	810	X	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					13
07	837	X	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					13
08	837	X	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	-0-					13
09	660	X	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					13

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	Y	12	2	8			65
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	790	2	10	9	Y	9					74
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	744	2	26	9	Y	24					98
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	726	2	29	9	Y	26					124
08	1054	X	800	-0-	-254	-0-	788	2	12	9	Y	11					135
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	732	2	15	9	Y	14					149

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					44
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	84	1	957	2	N	-0-					44
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	78	1	892	2	N	-0-					44
*07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	87	1	964	2	N	-0-					44
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	969	2	N	-0-					44
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	62	1	881	2	N	-0-					44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	932	2	N	-0-					45
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	-0-					45
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	N	8					53
							9	9									
*07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	81	1	897	2	N	-0-					53
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	2	N	-0-					53
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	-0-					53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	204	1	2373	2	N	-0-					45
05	2635	X	2218	-0-	-417	-0-	179	1	2037	2	N	2					47
							2	9									
06	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	184	1	2100	2	N	-0-					47
*07	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	195	1	2157	2	N	-0-					47
08	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	218	1	2341	2	N	-0-					47
09	2580	X	2303	-0-	-277	-0-	151	1	2152	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
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10	2	8			14
05	1333	N	783	-0-	-550	-0-	779	2	4	9	Y	4					18
06	1320	N	820	-0-	-500	-0-	811	2	9	9	Y	8					26
07	1147	N	608	-0-	-539	-0-	591	2	17	9	Y	15					41
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	Y	10					51
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1391	2	7	9	Y	6					57

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	1235	-0-	-295	-0-	98	1	1137	2	Y	-0-					25
05	1426	X	1261	-0-	-165	-0-	101	1	1157	2	Y	3					28
							3	9									
06	1320	X	1019	-0-	-301	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					28
*07	1364	X	1082	-0-	-282	-0-	90	1	992	2	Y	-0-					28
08	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	110	1	1184	2	Y	-0-					28
*09	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	81	1	1158	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
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2					2
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					2
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	119	-0-	-961	-0-	9	1	110	2	N	-0-					45
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	12	1	134	2	N	-0-					45
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	102	2	N	3					48
							3	9									
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					48
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	2	N	-0-					48
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	2108	-0-	2108	2108	179	1	1926	2	N	3	3	8			43
							3	9									
09	14B2	EXT	7678	-0-	7678	9786	502	1	7165	2	N	10					53
							11	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

04	960	N	950	-0-	-10	-0-	75	1	875	2	N	-0-					101
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	-0-					101
06	780	N	538	-0-	-242	-0-	43	1	493	2	N	2					103
							2	9									
*07	992	N	727	-0-	-265	-0-	60	1	667	2	N	-0-					103
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	133	1	1428	2	N	-0-					103
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	93	1	1326	2	N	-0-					103

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	87	1	1015	2	N	-0-					42
05	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	81	1	925	2	N	-0-					42
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	44	1	500	2	N	-0-					42
*07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	48	1	526	2	N	2					44
							2	9									
08	992	N	507	-0-	-485	-0-	43	1	464	2	N	-0-					44
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	25	1	360	2	N	-0-					44

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	78	1	903	2	N	-0-					45
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	57	1	650	2	N	-0-					45
06	990	N	770	-0-	-220	-0-	62	1	708	2	N	-0-					45
*07	1023	N	880	-0-	-143	-0-	73	1	807	2	N	-0-					45
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	2	N	-0-					45
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	37	1	529	2	N	-0-					45

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

04	2610	X	2238	-0-	-372	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					39
05	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	202	1	2305	2	N	-0-					39
06	3270	X	2310	-0-	-960	-0-	186	1	2124	2	N	-0-					39
*07	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	207	1	2287	2	N	-0-					39
08	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	208	1	2233	2	N	-0-					39
09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	144	1	2064	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

04	2580	X	2530	-0-	-50	-0-	198	1	2308	2	N	22	53	1			11
							24	9									
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	212	1	2415	2	N	-0-					11
06	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	198	1	2267	2	N	-0-					11
*07	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	214	1	2365	2	N	-0-					11
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	214	1	2293	2	N	-0-					11
09	2550	X	2381	-0-	-169	-0-	155	1	2219	2	N	6					17
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					53
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	2	N	-0-					53
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	2	2	8			53
							2	9									
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	N	-0-					53
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	N	-0-					53
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	24	1	278	2	N	-0-					46
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					46
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					46
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	N	-0-					46
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	234	2	N	-0-					46
09	330	N	244	-0-	-86	-0-	16	1	228	2	N	-0-					46

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	11839	-0-	-1751	-0-	11769	2	70	9	N	64	100	1	4	8	34
05	13299	X	11812	-0-	-1487	-0-	11777	2	35	9	N	32	2	8			64
06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12758	2	56	9	N	51	3	8			112
07	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12931	2	48	9	N	44	1	8			155
08	12679	X	12650	-0-	-29	-0-	12610	2	40	9	N	36					191
09	12810	X	12450	-0-	-360	-0-	12406	2	44	9	N	40	185	1	1	8	45

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	704	1	1313	2	N	2	2	8			132
							2	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	739	1	1019	2	N	1	1	8			132
							1	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	715	1	985	2	N	1	1	8			132
							1	9									
07	2077	N	1805	-0-	-272	-0-	865	1	940	2	N	-0-					132
08	1767	N	1234	-0-	-533	-0-	523	1	708	2	N	3	3	8			132
							3	9									
09	1710	N	684	-0-	-1026	-0-	4	1	680	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	10721	-0-	-4249	-0-	10685	2	36	9	N	33	2	8			151
05	15469	X	13448	-0-	-2021	-0-	13414	2	34	9	N	31	1	8			181
06	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	14153	2	2	9	N	2	1	8			182
07	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14730	2	36	9	N	33	154	1	1	8	60
08	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13789	2	34	9	N	31	1	8			90
09	14160	X	13019	-0-	-1141	-0-	12985	2	34	9	N	31	4	8			117

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9093	2	22	9	N	20					80
05	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10240	2	1	9	N	1	1	8			80
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10166	2	10	9	N	9					89
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10587	2	6	9	N	5					94
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					94
09	10170	X	9428	-0-	-742	-0-	9421	2	7	9	N	6					100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	7854	-0-	-426	-0-	620	1	7221	2	N	12					84
							13	9									
05	8556	X	7742	-0-	-814	-0-	624	1	7118	2	N	-0-					84
06	8280	X	7564	-0-	-716	-0-	609	1	6952	2	N	3					87
							3	9									
*07	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	647	1	7160	2	N	91	89	5			89
							100	9									
08	8494	X	7317	-0-	-1177	-0-	615	1	6596	2	N	96					185
							106	9									
*09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	518	1	7398	2	N	1	1	8			185
							1	9									

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23550	X	22215	-0-	-1335	-0-	1750	1	20376	2	Y	81					152
							89	9									
05	24335	X	22755	-0-	-1580	-0-	1826	1	20826	2	Y	94					246
							103	9									
06	23130	X	21917	-0-	-1213	-0-	1756	1	20065	2	Y	87	195	1			138
							96	9									
*07	23529	X	22402	-0-	-1127	-0-	1851	1	20476	2	Y	68					206
							75	9									
08	22971	X	22822	-0-	-149	-0-	1934	1	20756	2	Y	120					326
							132	9									
09	22230	X	21551	-0-	-679	-0-	1402	1	20026	2	Y	112	357	1			81
							123	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
04	22260	X	21138	-0-	-1122	-0-	1672	1	19466	2	N	-0-					42
05	22568	X	21162	-0-	-1406	-0-	1706	1	19456	2	N	-0-					42
06	22380	X	19998	-0-	-2382	-0-	1610	1	18388	2	N	-0-					42
*07	23126	X	20764	-0-	-2362	-0-	1721	1	19043	2	N	-0-					42
08	23126	X	20455	-0-	-2671	-0-	1743	1	18710	2	N	2					44
							2	9									
09	21150	X	19834	-0-	-1316	-0-	1297	1	18523	2	N	13					57
							14	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
04	22530	X	21368	-0-	-1162	-0-	21252	2	116	9	Y	105	100	1	7	8	43
05	21917	X	21766	-0-	-151	-0-	21688	2	78	9	Y	71	48	1	2	8	64
06	21030	X	20289	-0-	-741	-0-	20183	2	106	9	Y	96	137	1			23
07	22072	X	20359	-0-	-1713	-0-	20273	2	86	9	Y	78	48	1	4	8	49
08	22072	X	19398	-0-	-2674	-0-	19311	2	87	9	Y	79	100	1	3	8	25
09	21360	X	19872	-0-	-1488	-0-	19748	2	124	9	Y	113	109	1	3	8	26

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25710	X	24237	-0-	-1473	-0-	24132	2	105	9	N	95	151	1	2	8	179
05	26102	X	24482	-0-	-1620	-0-	24384	2	98	9	N	89	2	8			266
06	24750	X	23270	-0-	-1480	-0-	23215	2	55	9	N	50	178	1	5	8	133
07	25451	X	23780	-0-	-1671	-0-	23691	2	89	9	N	81	3	8			211
08	25451	X	23457	-0-	-1994	-0-	23389	2	68	9	N	62	176	1			97
09	24240	X	22454	-0-	-1786	-0-	22377	2	77	9	N	70	5	8			162

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	12984	-0-	-966	-0-	1027	1	11953	2	N	4					32
							4	9									
05	14260	X	13207	-0-	-1053	-0-	1062	1	12112	2	N	30					62
							33	9									
06	13530	X	12341	-0-	-1189	-0-	993	1	11340	2	N	7					69
							8	9									
*07	13981	X	12611	-0-	-1370	-0-	1045	1	11566	2	N	-0-					69
08	13826	X	12393	-0-	-1433	-0-	1056	1	11337	2	N	-0-					69
09	12990	X	11657	-0-	-1333	-0-	763	1	10894	2	N	-0-					69

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6202	-0-	-758	-0-	487	1	5672	2	N	39	190	1			48
							43	9									
05	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	519	1	5914	2	N	29					77
							32	9									
06	6390	X	6160	-0-	-230	-0-	493	1	5626	2	N	37					114
							41	9									
*07	6479	X	6399	-0-	-80	-0-	528	1	5838	2	N	30					144
							33	9									
08	6479	X	6216	-0-	-263	-0-	528	1	5670	2	N	16					160
							18	9									
09	6270	X	5708	-0-	-562	-0-	373	1	5322	2	N	12					172
							13	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
04	31020	X	30936	-0-	-84	-0-	2441	1	28426	2	N	63					221
							69	9									
05	33077	X	29553	-0-	-3524	-0-	2370	1	27022	2	N	146	186	1	1	8	180
							161	9									
06	32010	X	27775	-0-	-4235	-0-	2224	1	25401	2	N	136	181	1			135
							150	9									
*07	33077	X	28341	-0-	-4736	-0-	2337	1	25858	2	N	133	188	1			80
							146	9									
08	31961	X	28655	-0-	-3306	-0-	2429	1	26069	2	N	143	184	1			39
							157	9									
09	30930	X	22129	-0-	-8801	-0-	1440	1	20566	2	N	112					151
							123	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
04	21450	X	20013	-0-	-1437	-0-	1574	1	18327	2	N	102	171	1			185
							112	9									
05	21514	X	20056	-0-	-1458	-0-	1609	1	18341	2	N	96	179	1			102
							106	9									
06	21330	X	18466	-0-	-2864	-0-	1480	1	16903	2	N	75					177
							83	9									
*07	22041	X	19235	-0-	-2806	-0-	1584	1	17524	2	N	115	177	1			115
							127	9									
08	22041	X	19052	-0-	-2989	-0-	1613	1	17314	2	N	114					229
							125	9									
09	20010	X	17704	-0-	-2306	-0-	1154	1	16482	2	N	62	182	1			109
							68	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1374	-0-	-486	-0-	109	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1297	-0-	-470	-0-	105	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1192	-0-	-428	-0-	96	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	X	1162	-0-	-419	-0-	96	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	94	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	67	1	961	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	497	-0-	-2503	-0-	39	1	458	2	N	-0-					27
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	231	1	2632	2	N	5					32
							6	9									
06	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	150	1	1713	2	N	3					35
							3	9									
*07	2759	X	1012	-0-	-1747	-0-	82	1	904	2	N	24					59
							26	9									
08	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	211	1	2270	2	N	-0-					59
09	2790	X	829	-0-	-1961	-0-	54	1	769	2	N	5					64
							6	9									

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 11080 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	288210	X	176770	-0-	-111440	-0-	545	1	174796	2	Y	1299	1248	1	1	8	81
							1429	9									
05	265980	X	172840	-0-	-93140	-0-	559	1	171012	2	Y	1154	1180	1			55
							1269	9									
06	231510	X	155620	-0-	-75890	-0-	532	1	153908	2	Y	1073	980	1	2	8	146
							1180	9									
*07	211513	X	150767	-0-	-60746	-0-	538	1	149233	2	Y	905	975	1	2	8	74
							996	9									
08	187922	X	141232	-0-	-46690	-0-	499	1	139770	2	Y	875	852	1			97
							963	9									
09	176760	X	139701	-0-	-37059	-0-	9091	1	129862	2	Y	680	699	1	1	8	77
							748	9									

VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 10820 - 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
04	297840	X	177278	-0-	-120562	-0-	548	1	175342	2	Y	1262	1213	1	1	8	81
							1388	9									
05	264988	X	172765	-0-	-92223	-0-	559	1	170933	2	Y	1157	1180	1			58
							1273	9									
06	235980	X	159710	-0-	-76270	-0-	546	1	158023	2	Y	1037	949	1	1	8	145
							1141	9									
*07	219697	X	160620	-0-	-59077	-0-	572	1	159054	2	Y	904	970	1			79
							994	9									
08	190340	X	151005	-0-	-39335	-0-	532	1	149510	2	Y	875	851	1			103
							963	9									
09	177270	X	137147	-0-	-40123	-0-	605	1	135797	2	Y	677	697	1	1	8	82
							745	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-					70
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	36	1	251	2	N	-0-					70
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	N	-0-					70
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	37	1	267	2	N	-0-					70
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	44	1	199	2	N	-0-					70
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	45	1	208	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-					58
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					58
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-					58
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					58
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-					58
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					58

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

04	1350	N	477	-0-	-873	-0-	46	1	431	3	N	-0-					82
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	39	1	375	3	N	-0-					82
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	38	1	342	3	N	-0-					82
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	36	1	421	3	N	-0-					82
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	N	-0-					82
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	21	5	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	159	1	1490	3	N	19					77
							21	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	169	1	1610	3	N	8					85
							9	9									
06	1350	N	517	-0-	-833	-0-	51	1	466	3	N	-0-					85
07	1736	N	825	-0-	-911	-0-	64	1	755	3	N	5					90
							6	9									
08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	91	1	1073	3	N	-0-					90
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	3	N	5					95
							6	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

04	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	3	N	-0-					32
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	3	N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	N	-0-					32
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					32
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	154	1	1438	3	N	10					53
							11	9									
05	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	119	1	1131	3	N	-0-					53
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	166	1	1508	3	N	-0-					53
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	115	1	1363	3	N	-0-					53
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	116	1	1363	3	N	-0-					53
09	1680	N	1115	-0-	-565	-0-	91	1	1024	3	N	-0-					53

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	98	1	918	3	N	-0-	100	1			32
05	2635	N	1021	-0-	-1614	-0-	97	1	924	3	N	-0-					32
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	172	1	1560	3	N	11					43
							12	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	112	1	1323	3	N	2					45
							2	9									
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1401	3	N	10					55
							11	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	143	1	1619	3	N	5					60
							6	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		892	-0-	892	892	87	1	791	3	N	13					13
							14	9									
07	14B2 EXT		1865	-0-	1865	2757	145	1	1714	3	N	5					18
							6	9									
08	14B2 EXT		1400	-0-	1400	4157	109	1	1278	3	N	12					30
							13	9									
*09	5224	X	1067	-0-	-4157	-0-	86	1	978	3	N	3					33
							3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	434	-0-	434	434	43	1	391	3	N	-0-	5	5			45
07	14B2	EXT	56	-0-	56	490	4	1	52	3	N	-0-					45
08	14B2	EXT	26	-0-	26	516	2	1	24	3	N	-0-					45
*09	529	X	13	-0-	-516	-0-	1	1	12	3	N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	107	1	1004	3	N	5					23
							6	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	192	1	1824	3	N	-0-					23
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	141	1	1277	3	N	-0-					23
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1224	3	N	4					27
							4	9									
08	1798	N	1216	-0-	-582	-0-	95	1	1118	3	N	3					30
							3	9									
09	1410	N	1138	-0-	-272	-0-	92	1	1040	3	N	5					35
							6	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1080	N	739	-0-	-341	-0-	71	1	664	3	N	4					104
							4	9									
05	1271	N	927	-0-	-344	-0-	88	1	839	3	N	-0-					104
06	1710	N	1067	-0-	-643	-0-	106	1	959	3	N	2	64	1			42
							2	9									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	70	1	828	3	N	-0-					42
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	3	N	-0-					42
09	1080	N	919	-0-	-161	-0-	75	1	844	3	N	-0-					42

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	187	1	1751	3	N	3	61	1			32
							3	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	190	1	1801	3	N	3					35
							3	9									
06	1980	N	1464	-0-	-516	-0-	145	1	1313	3	N	5					40
							6	9									
07	2015	N	1279	-0-	-736	-0-	100	1	1179	3	N	-0-					40
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	150	1	1763	3	N	-0-					40
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	166	1	1881	3	N	2					42
							2	9									

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	181	1	1694	3	N	-0-					62
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-					62
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1331	3	N	-0-					62
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	3	N	-0-					62
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	86	1	1008	3	N	-0-					62
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	113	1	1274	3	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	3	N	-0-					84
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	64	1	609	3	N	-0-					84
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	69	1	625	3	N	-0-					84
07	837	N	638	-0-	-199	-0-	50	1	588	3	N	-0-					84
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	26	1	312	3	N	-0-					84
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	43	1	482	3	N	-0-					84

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	139	1	1296	3	N	-0-					40
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	3	N	3					43
							3	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	3	N	2					45
							2	9									
07	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	96	1	1139	3	N	-0-					45
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	125	1	1468	3	N	-0-					45
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1493	3	N	-0-					45

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
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					50
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	2					52
							2	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	35	1	318	3	N	-0-					52
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	38	1	454	3	N	5					57
							6	9									
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	436	3	N	1					58
							1	9									
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	438	3	N	4					62
							4	9									

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
04	2670	X	2173	-0-	-497	-0-	208	1	1945	3	N	18					85
							20	9									
05	2759	X	2132	-0-	-627	-0-	202	1	1919	3	N	10					95
							11	9									
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	213	1	1931	3	N	7					102
							8	9									
07	2759	X	1767	-0-	-992	-0-	138	1	1629	3	N	-0-					102
08	2232	X	1599	-0-	-633	-0-	125	1	1474	3	N	-0-					102
09	2160	X	1352	-0-	-808	-0-	110	1	1242	3	N	-0-					102

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

04	1140	N	872	-0-	-268	-0-	84	1	788	3	N	-0-					87
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	3	N	-0-					87
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	116	1	1056	3	N	-0-					87
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	87	1	1030	3	N	-0-					87
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	78	1	924	3	N	-0-					87
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	91	1	1031	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

04	690	N	654	-0-	-36	-0-	63	1	591	3	N	-0-					33
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	63	1	595	3	N	-0-					33
06	690	N	557	-0-	-133	-0-	55	1	502	3	N	-0-					33
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	40	1	475	3	N	-0-					33
08	651	N	522	-0-	-129	-0-	41	1	481	3	N	-0-					33
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	40	1	457	3	N	-0-					33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	-0-					62
05	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	131	1	1245	3	N	13					75
							14	9									
06	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	118	1	1072	3	N	15					90
							17	9									
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	87	1	1027	3	N	2					92
							2	9									
08	1395	N	985	-0-	-410	-0-	77	1	908	3	N	-0-					92
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	3	N	-0-					92

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
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-					42
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	N	-0-					42
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					42
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					42
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					42
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	N	33	144	1			28
							36	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	17	1	160	3	N	45					73
							50	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	17	1	156	3	N	7					80
							8	9									
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	13	1	148	3	N	29					109
							32	9									
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	28					137
							31	9									
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	30	147	1			20
							33	9									

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	3	N	119					234
							131	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	109	1	1036	3	N	106	297	1			43
							117	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	828	3	N	89					132
							98	9									
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	824	3	N	116	164	1			84
							128	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	86	142	1			28
							95	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	761	3	N	96					124
							106	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	167	1	1560	3	N	3					58
							3	9									
05	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	138	1	1310	3	N	-0-					58
06	1830	N	1118	-0-	-712	-0-	111	1	1007	3	N	-0-					58
07	1798	N	1332	-0-	-466	-0-	104	1	1228	3	N	-0-					58
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	138	1	1627	3	N	7					65
							8	9									
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	135	1	1533	3	N	-0-					65

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	252	1	1888	3	N	19					169
							21	9									
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	257	1	1940	3	N	8	142	1			35
							9	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	260	1	1933	3	N	12					47
							13	9									
07	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	280	1	1916	3	N	13					60
							14	9									
08	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	266	1	1811	3	N	9					69
							10	9									
09	2220	N	1947	-0-	-273	-0-	250	1	1690	3	N	6					75
							7	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	202	1	323	3	N	2					39
							2	9									
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	186	1	321	3	N	-0-					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	147	1	335	3	N	-0-					39
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	163	1	334	3	N	-0-					39
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	3	N	-0-					39
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	231	1	387	3	N	-0-					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	577	1	921	3	N	13					162
							14	9									
05	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	620	1	1070	3	N	12					174
							13	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	633	1	1440	3	N	12					186
							13	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	643	1	1314	3	N	13					199
							14	9									
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	625	1	1319	3	N	18	182	1			35
							20	9									
09	2100	N	1466	-0-	-634	-0-	548	1	918	3	N	-0-					35

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	221	1	1652	3	N	-0-					15
05	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	224	1	1693	3	N	-0-					15
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	198	1	1467	3	N	-0-					15
07	1922	N	1394	-0-	-528	-0-	178	1	1216	3	N	-0-					15
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	202	1	1372	3	N	-0-					15
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

04	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	307	1	2297	3	N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	325	1	2450	3	N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	322	1	2389	3	N	3					3
							3	9									
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	348	1	2377	3	N	10					13
							11	9									
08	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	338	1	2298	3	N	7					20
							8	9									
09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	313	1	2120	3	N	8					28
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

04	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
*07	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	358	1	1837	2	Y	30	62	1	9	8	47
							33	9									
05	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	346	1	1659	2	Y	21	5	8			63
							23	9									
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	543	1	2028	2	Y	9	3	8			69
							10	9									
07	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	397	1	1628	2	Y	17	4	8			82
							19	9									
08	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	229	1	1250	2	Y	17	5	8			94
							19	9									
09	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	362	1	2100	2	Y	26	6	8			114
							29	9									

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	221	1	12795	2	Y	-0-					99
05	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	225	1	13443	2	Y	-0-					99
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	222	1	14122	2	Y	16	96	1			19
							18	9									
07	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	238	1	14363	2	Y	18					37
							20	9									
08	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	245	1	14584	2	Y	11					48
							12	9									
09	13950	X	13597	-0-	-353	-0-	228	1	13367	2	Y	2					50
							2	9									

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	99	1	5748	2	Y	-0-					26
05	6975	X	6044	-0-	-931	-0-	99	1	5945	2	Y	-0-					26
06	6750	X	6227	-0-	-523	-0-	96	1	6131	2	Y	-0-	22	1			4
07	6975	X	6382	-0-	-593	-0-	104	1	6278	2	Y	-0-					4
08	6045	X	5921	-0-	-124	-0-	98	1	5823	2	Y	-0-					4
*09	6240	X	5597	-0-	-643	-0-	94	1	5503	2	Y	-0-					4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	89	1	5137	2	Y	-0-					159
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4682	2	Y	1					160
							1	9									
06	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	66	1	4223	2	Y	-0-	154	1			6
07	5456	X	4608	-0-	-848	-0-	75	1	4533	2	Y	-0-					6
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	72	1	4293	2	Y	-0-					6
09	5220	X	3524	-0-	-1696	-0-	59	1	3465	2	Y	-0-					6

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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					20
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					48
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	N	10					58
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	2	3	9	N	3					61
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	285	2	3	9	N	3					64

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	21					254
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	181	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					212

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	4870	2	64	9	N	58					90
05	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4917	2	58	9	N	53					143
06	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	4742	2	85	9	N	77	160	1			60
07	5115	X	3936	-0-	-1179	-0-	3853	2	83	9	N	75					135
08	5115	X	4691	-0-	-424	-0-	4650	2	41	9	N	37	135	1			37
09	4920	X	4318	-0-	-602	-0-	4312	2	6	9	N	5					42

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					27
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					27
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	N	19					134
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	2	39	9	N	35					169
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					170
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					171
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	2	12	9	N	11					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					25
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					25
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					26
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					72
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					72
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					72
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	N	10					82
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					190
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					190
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					190
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	9					186
							10	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					186
06	510	N	63	-0-	-447	-0-	8	1	55	2	N	-0-					186
07	496	N	191	-0-	-305	-0-	22	1	169	2	N	-0-					186
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	N	-0-					186
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					186

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	-0-					205
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	290	1	1611	2	N	-0-					205
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	N	24					229
							26	9									
07	2325	N	1714	-0-	-611	-0-	250	1	1453	2	N	10	176	1			63
							11	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	310	1	2011	2	N	7					70
							8	9									
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	300	1	1733	2	N	8					78
							9	9									

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

04	660	N	471	-0-	-189	-0-	464	2	7	9	N	6					10
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					17
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					17
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					17
08	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					17
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	160	-0-	-170	-0-	158	2	2	9	N	2					98
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	833	2	30	9	N	27					125
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25					150
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5					155
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	558	2	14	9	N	13					168
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	N	17					185

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1429	2	24	9	N	22					125
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27					152
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	927	2	11	9	N	10					162
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					172
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	N	5	162	1			15
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					28

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		348	-0-	348	83927	7	1	323	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	SWR 10		357	-0-	357	84284	9	1	330	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
06	SWR 10		353	-0-	353	84637	9	1	334	2	N	9					9
							10	9									
07	SWR 10		277	-0-	277	84914	6	1	258	2	N	12	15	1			6
							13	9									
08	SWR 10		266	-0-	266	85180	14	1	241	2	N	10	16	1			-0-
							11	9									
09	SWR 10		269	-0-	269	85449	17	1	242	2	N	9	9	1			-0-
							10	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		134	-0-	134	41921	3	1	125	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*05	SWR 10		131	-0-	131	42052	3	1	122	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	SWR 10		128	-0-	128	42180	3	1	122	2	N	3					3
							3	9									
07	SWR 10		130	-0-	130	42310	3	1	123	2	N	4	5	1			2
							4	9									
08	SWR 10		77	-0-	77	42387	4	1	70	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									
09	SWR 10		68	-0-	68	42455	4	1	62	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

04	SWR	10	1	-0-	1	30038	1	2			N	-0-					36
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30038					N	-0-					36
06	SWR	10	126	-0-	126	30164	13	1	94	2	N	17	53	1			-0-
							19	9									
07	SWR	10	112	-0-	112	30276	11	1	101	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	70	-0-	70	30346	15	1	55	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	147	-0-	147	30493	58	1	86	2	N	3					3
							3	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2834					N	-0-					1
06	SWR	10	18	-0-	18	2852	2	1	16	2	N	-0-					1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2852					N	-0-					1
09	SWR	10	32	-0-	32	2884	13	1	19	2	N	-0-					1

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-					-0-
08	SWR	10	4	-0-	4	2127	4	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	9	-0-	9	2136	1	1	8	2	N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

04	SWR	10	855	-0-	855	203092	118	1	737	2	N	-0-					27
*05	SWR	10	941	-0-	941	204033	131	1	809	2	N	1					28
							1	9									
06	SWR	10	971	-0-	971	205004	109	1	785	2	N	70	52	1			46
							77	9									
07	SWR	10	873	-0-	873	205877	88	1	771	2	N	13					59
							14	9									
08	SWR	10	1025	-0-	1025	206902	220	1	805	2	N	-0-					59
09	SWR	10	914	-0-	914	207816	357	1	536	2	N	19	1	1			77
							21	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2160					N	-0-					-0-
05	SWR 10	3	-0-	3	2163	2	2	1	9	N	1					1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2163					N	-0-	1	1			-0-
07	SWR 10	1	-0-	1	2164	1	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2164					N	1	1	1			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	1					2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-	1	1			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					1

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

04	SWR 10	78	-0-	78	122526	11	1	67	2	N	-0-					6
*05	SWR 10	31	-0-	31	122557	4	1	27	2	N	-0-					6
06	SWR 10	170	-0-	170	122727	21	1	149	2	N	-0-					6
07	SWR 10	129	-0-	129	122856	13	1	116	2	N	-0-					6
08	SWR 10	139	-0-	139	122995	30	1	109	2	N	-0-					6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	122995					N	-0-					6

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	67	1	658	2	N	9					271
							10	9									
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	95	1	621	2	N	27	3	1			295
							30	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	N	-0-					295
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	84	1	648	2	N	-0-					295
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	191	1	644	2	N	-0-	1	1			294
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	175	1	580	2	N	10	40	1			264
							11	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
04	1650	N	951	-0-	-699	-0-	15	1	936	2	N	-0-					21
05	1364	N	961	-0-	-403	-0-	17	1	944	2	N	-0-	3	1			18
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	15	1	860	2	N	-0-	1	1			17
07	992	N	482	-0-	-510	-0-	6	1	476	2	N	-0-	1	1			16
08	961	N	380	-0-	-581	-0-	8	1	280	2	N	84	88	1			12
							92	9									
09	870	N	193	-0-	-677	-0-	6	1	187	2	N	-0-					12

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	820	1	8019	2	Y	116					151
							128	9									
*05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1214	1	7977	2	Y	42	146	1			47
							46	9									
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1225	1	7542	2	Y	58					105
							64	9									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	983	1	7626	2	Y	10	67	1			48
							11	9									
08	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	2170	1	7305	2	Y	61	11	1			98
							67	9									
*09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	2078	1	6914	2	Y	66	152	1			12
							73	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	148	-0-	-602	-0-	6	1	56	2	Y	78					125
							86	9									
*05	651	X	83	-0-	-568	-0-	8	1	56	2	Y	17	107	1			35
							19	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	138	2	Y	39					74
							43	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	4	45	1			33
							4	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	Y	9					42
							10	9									
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	25	1	82	2	Y	27	2	1			67
							30	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	46	1	452	2	N	-0-					93
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	438	2	N	33	2	1			124
							36	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	429	2	N	105					229
							116	9									
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	52	1	406	2	N	-0-					229
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	118	1	396	2	N	-0-	1	1			228
09	630	N	422	-0-	-208	-0-	93	1	310	2	N	17	152	1			93
							19	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					119
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	15					134
							17	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					134
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					134
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					134
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	2	Y	-0-					134

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	6194	-0-	-8806	-0-	92	1	5659	2	N	403	349	1			54
							443	9									
*05	6851	X	5583	-0-	-1268	-0-	94	1	5296	2	N	175	178	1			51
							193	9									
06	6570	X	3220	-0-	-3350	-0-	49	1	2874	2	N	270	174	1	3	8	144
							297	9									
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	58	202	1			-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	110					110
09	6180	X	1402	-0-	-4778	-0-	41	1	1186	2	N	159	171	1			98
							175	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15675 02/19/2019

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	2	6	9	N	5					60
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	150	2	6	9	N	5					65
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	2	3	9	N	3					68
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	2	8	9	N	7					75
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	2			N	-0-					75
09	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					75

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	N	36	114	1			37
05	2418	N	2032	-0-	-386	-0-	2007	2	25	9	N	23	2	8			58
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2269	2	8	9	N	7	2	8			63
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	2	37	9	N	34					97
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					97
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	2	17	9	N	15					112

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3679	2	61	9	N	55					127
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3971	2	46	9	N	42					169
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4225	2	58	9	N	53					222
07	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2943	2	30	9	N	27	172	1			77
08	3007	X	542	-0-	-2465	-0-	532	2	10	9	N	9					86
*09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3714	2	15	9	N	14					100

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3488	2	120	9	N	109					198
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3018	2	64	9	N	58	179	1			77
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3047	2	52	9	N	47					124
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3019	2	76	9	N	69	175	1			18
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	2	99	9	N	90					108
*09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2980	2	37	9	N	34					142

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

04	900	N	699	-0-	-201	-0-	196	1	418	2	N	77	172	1			186
							85	9									
05	1271	N	695	-0-	-576	-0-	193	1	411	2	N	83					269
							91	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	197	1	1018	2	N	86	167	1			188
							95	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	195	1	992	2	N	83					271
							91	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	199	1	742	2	N	88	168	1			191
							97	9									
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	198	1	1109	2	N	82	165	1			108
							90	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					127
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					127
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					127
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					127
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					127
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					127

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

04	480	X	12	-0-	-468	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	236	-0-	236	27238	233	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	SWR	10	359	-0-	359	27597	353	2	6	9	N	5					5
06	SWR	10	291	-0-	291	27888	291	2			N	-0-					5
07	SWR	10	94	-0-	94	27982	94	2			N	-0-					5
08	SWR	10	9	-0-	9	27991	9	2			N	-0-					5
09	SWR	10	68	-0-	68	28059	2	2	66	9	N	60	65	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	15	-0-	15	3049	13	2	2	9	N	2					4
05	SWR	10	9	-0-	9	3058	9	2			N	-0-					4
06	SWR	10	7	-0-	7	3065	7	2			N	-0-					4
07	SWR	10	19	-0-	19	3084	19	2			N	-0-					4
08	SWR	10	22	-0-	22	3106	22	2			N	-0-					4
09	SWR	10	5	-0-	5	3111	5	2			N	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	43	-0-	43	1266	43	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	1267	1	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1267					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
04	SWR	10	26	-0-	26	1897	26	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1936	10	2	29	9	N	26					26
06	SWR	10	37	-0-	37	1973	8	2	29	9	N	26					52
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1973					N	26					78
08	SWR	10	3	-0-	3	1976	3	2			N	-0-					78
09	SWR	10	1	-0-	1	1977	1	2			N	-0-					78

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	14	-0-	14	1415	14	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	39	-0-	39	1454	27	2	12	9	N	11					11
06	SWR	10	34	-0-	34	1488	22	2	12	9	N	11					22
07	SWR	10	20	-0-	20	1508	8	2	12	9	N	11					33
08	SWR	10	6	-0-	6	1514	6	2			N	-0-					33
09	SWR	10	1	-0-	1	1515	1	2			N	-0-	1	1			32

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
04	SWR	10	174	-0-	174	15902	98	1	76	2	N	-0-					8
05	SWR	10	311	-0-	311	16213	98	1	210	2	N	3					11
							3	9									
06	SWR	10	274	-0-	274	16487	98	1	173	2	N	3					14
							3	9									
07	SWR	10	92	-0-	92	16579	89	2	3	9	N	3					17
08	SWR	10	307	-0-	307	16886	98	1	209	2	N	-0-					17
09	SWR	10	82	-0-	82	16968	46	2	36	9	N	33	50	1			-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	62	-0-	62	3533	61	2	1	9	N	1	1	8			8
05	SWR	10	24	-0-	24	3557	21	2	3	9	N	3					11
06	SWR	10	18	-0-	18	3575	18	2			N	-0-					11
07	SWR	10	17	-0-	17	3592	17	2			N	-0-					11
08	SWR	10	87	-0-	87	3679	87	2			N	-0-					11
09	SWR	10	30	-0-	30	3709	19	2	11	9	N	10	21	1			-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	46	-0-	46	959	46	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	38	-0-	38	997	38	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	1027	30	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42	-0-	42	1069	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	50	-0-	50	1119	50	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	49	-0-	49	1168	49	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	1173	5	1			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	43	-0-	43	1216	43	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	39	-0-	39	1255	39	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-	18	1273	18	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1273					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	20	-0-	20	1293	20	2			Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	21	-0-	21	1141	2	1	19	2	N	-0-					1
05	SWR	10	37	-0-	37	1178	37	2			N	-0-					1
06	SWR	10	31	-0-	31	1209	31	2			N	-0-					1
07	SWR	10	39	-0-	39	1248	39	2			N	-0-					1
08	SWR	10	177	-0-	177	1425	2	1	175	2	N	-0-					1
09	SWR	10	39	-0-	39	1464	39	2			N	-0-					1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	436	-0-	-224	-0-	436	2			N	-0-					32
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					32
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					32
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					32
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					32
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					32

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47
*07	14B2 EXT	49	-0-	49	49	4	1	45	2		Y	-0-					47
08	14B2 EXT	93	-0-	93	142	8	1	85	2		Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142						Y	-0-					47

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					76
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					76
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					76
*07	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					76
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					76
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					35
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					35
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					35
*07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					35
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	204	1	2380	2	Y	-0-					-0-
05	2976 X	2764	-0-	-212	-0-	223	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	191	1	2187	2	Y	-0-					-0-
*07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	265	1	2930	2	Y	-0-					-0-
08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	264	1	2835	2	Y	-0-					-0-
09	2670 X	2578	-0-	-92	-0-	169	1	2409	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

04	0	8814	-0-	8814	106061	670 339	1 9	7805	2	N	308	337	1			120
05	118351 X	12290	-0-	-106061	-0-	964 332	1 9	10994	2	N	302	355	1			67
06	61590 X	9072	-0-	-52518	-0-	707 286	1 9	8079	2	N	260	164	1			163
*07	63643 X	7919	-0-	-55724	-0-	634 268	1 9	7017	2	N	244	362	1			45
08	63643 X	6393	-0-	-57250	-0-	532 152	1 9	5709	2	N	138					183
09	61590 X	5151	-0-	-56439	-0-	327 155	1 9	4669	2	N	141	183	1			141

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	723	2			N	-0-					55
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	2			N	-0-					55
06	750	N	395	-0-	-355	-0-	389	2	6	9	N	5					60
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9					69
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	85	1	1371	2	N	36					141
							40	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1446	2	N	32	156	1			17
							35	9									
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	75	1	1365	2	N	34					51
							37	9									
07	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	74	1	1346	2	N	34					85
							37	9									
08	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	69	1	1240	2	N	30					115
							33	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	77	1	1300	2	N	18	120	1			13
							20	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

04	3960	X	3854	-0-	-106	-0-	222	1	3593	2	Y	35					92
							39	9									
05	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	230	1	3643	2	Y	35					127
							39	9									
06	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	120	1	2190	2	Y	19					146
							21	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	167	1	3046	2	Y	21					167
							23	9									
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	233	1	4166	2	Y	23					190
							25	9									
09	3840	X	2926	-0-	-914	-0-	162	1	2749	2	Y	14	168	1			36
							15	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	-0-					97
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	N	1					98
							1	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	N	6					104
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	925	2	N	2					106
							2	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	968	2	N	12					118
							13	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	N	3	53	1			68
							3	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					61
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	80	38	1	1	8	81
							88	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	35					116
							39	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	20					136
							22	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					136

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	1070	2	Y	12					20
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	18 29	1 9	1105	2	Y	26	21	1			25
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	32 22	1 9	2009	2	Y	20	3	8			42
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	20 33	1 9	1199	2	Y	30	3	8			69
08	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	16 41	1 9	951	2	Y	37	7	8			99
*09	3000	N	3373	-0-	373	373	56 57	1 9	3260	2	Y	52	74	1	9	8	68

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	48 11	1 9	771	2	N	10	7	8			23
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54 8	1 9	855	2	N	7	4	8			26
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	41 6	1 9	745	2	N	5	23	1	3	8	5
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	42 8	1 9	773	2	N	7	2	8			10
08	930	N	702	-0-	-228	-0-	37 3	1 9	662	2	N	3	2	8			11
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	751	2	N	5	3	8			13

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	97 121	1 9	1571	2	N	110	125	1	7	8	95
05	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	99 127	1 9	1567	2	N	115	126	1	4	8	80
06	1830	N	1734	-0-	-96	-0-	83 133	1 9	1518	2	N	121	127	1	4	8	70
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82 141	1 9	1486	2	N	128	3	8			195
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	78 145	1 9	1389	2	N	132	138	1	2	8	187
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	77 128	1 9	1297	2	N	116	144	1	3	8	156

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2750	-0-		-1210	-0-	159	1	2573	2	N	16	179	1	3	8	58
								18	9									
05	4061	X	2614	-0-		-1447	-0-	155	1	2446	2	N	12	2	8			68
								13	9									
06	3510	X	2317	-0-		-1193	-0-	120	1	2183	2	N	13	1	8			80
								14	9									
07	3193	X	2359	-0-		-834	-0-	122	1	2228	2	N	8	1	8			87
								9	9									
08	3131	X	2208	-0-		-923	-0-	116	1	2080	2	N	11	1	8			97
								12	9									
09	2760	X	2224	-0-		-536	-0-	123	1	2089	2	N	11	1	8			107
								12	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	X	1429	-0-		-0-	-0-	83	1	1339	2	N	6					223
								7	9									
05	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-	108	1	1700	2	N	27	141	1			109
								30	9									
06	1890	X	1237	-0-		-653	-0-	61	1	1115	2	N	55					164
								61	9									
07	1953	X	1873	-0-		-80	-0-	96	1	1741	2	N	33	146	1			51
								36	9									
08	1997	X	1997	-0-		-0-	-0-	104	1	1863	2	N	27					78
								30	9									
*09	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-	109	1	1849	2	N	29					107
								32	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	X	118	-0-		-0-	-0-	3	1	52	2	N	57	16	1	7	8	57
								63	9									
05	1534	X	1534	-0-		-0-	-0-	69	1	1271	2	N	176	80	1	23	8	130
								194	9									
06	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	180	1	3283	2	N	180	147	1	13	8	150
								198	9									
07	5346	X	5346	-0-		-0-	-0-	268	1	4876	2	N	184	141	1	8	8	185
								202	9									
08	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-	206	1	3681	2	N	163	134	1	7	8	207
								179	9									
*09	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	254	1	4297	2	N	166	137	1	7	8	229
								183	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1017	N	1017	-0-		-0-	-0-	59	1	949	2	Y	8	5	8			47
								9	9									
05	1674	N	528	-0-		-1146	-0-	31	1	493	2	Y	4	2	8			49
								4	9									
06	651	N	651	-0-		-0-	-0-	34	1	614	2	Y	3	2	8			50
								3	9									
07	1054	N	315	-0-		-739	-0-	16	1	298	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
08	527	N	6	-0-		-521	-0-	6	2			Y	-0-					50
09	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
04	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	759	1	2046	2	N	-0-					100
05	4433	X	3303	-0-	-1130	-0-	747	1	2554	2	N	2					102
							2	9									
06	4290	X	3645	-0-	-645	-0-	776	1	2824	2	N	41	116	1			27
							45	9									
07	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	810	1	2538	2	N	23					50
							25	9									
08	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	793	1	2869	2	N	-0-					50
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	652	1	4350	2	N	3					53
							3	9									

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					67
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					67
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					67
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1386	2	19	9	N	17					190
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1460	2	57	9	N	52					242
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1429	2	32	9	N	29	181	1			90
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1521	2	20	9	N	18					108
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	1549	2	N	23					131
							25	9									
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1553	2	N	39	122	1			48
							43	9									

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					93
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					93
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					93
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					93
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					110
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					110
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					110
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					110
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					110

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					389
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					389
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					389
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	151	1			238
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6326	R	6326	-0-	-0-	-0-	6302	2	24	9	N	22					112
05	10308	R	10308	-0-	-0-	-0-	10288	2	20	9	N	18	90	1			40
06	6737	R	6737	-0-	-0-	-0-	6701	2	36	9	N	33					73
07	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	59	1			14
08	10323	#	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					14
09	9990	#	-0-	-0-	-9990	-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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3066	-0-	-174	-0-	253	1	2813	2	Y	-0-					22
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	261	1	2864	2	Y	-0-					22
06	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	257	1	2838	2	Y	-0-					22
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	276	1	2954	2	Y	-0-					22
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	284	1	2942	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
*09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	276	1	2893	2	Y	17					40
							19	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2522	-0-	-268	-0-	208	1	2314	2	Y	-0-					11
05	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	219	1	2407	2	Y	-0-					11
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	202	1	2229	2	Y	-0-					11
07	2604	N	2567	-0-	-37	-0-	220	1	2346	2	Y	1					12
							1	9									
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	220	1	2281	2	Y	-0-					12
09	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	189	1	1981	2	Y	2					14
							2	9									

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					6
							2	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	844	2	Y	-0-					6
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	Y	-0-					6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	-0-					6
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	871	2	Y	-0-					6
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	Y	-0-					6

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	2	Y	-0-					2
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	185	1	2032	2	Y	16					18
							18	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	177	1	1952	2	Y	-0-	16	1			2
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	186	1	1984	2	Y	-0-					2
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	190	1	1967	2	Y	8					10
							9	9									
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	2	Y	1					11
							1	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	54	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	52	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	57	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	290	1	3231	2	Y	-0-					3
05	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	280	1	3092	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	271	1	2985	2	Y	87	1	8			89
							96	9									
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	340	1	3634	2	Y	3	90	1			2
							3	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	269	1	2821	2	Y	-0-					2

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1915	-0-	-305	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-					2
05	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	138	1	1517	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1399	-0-	-611	-0-	115	1	1273	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	153	1	1633	2	Y	-0-					1
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1786	2	Y	3					4
							3	9									
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	162	1	1696	2	Y	4					8
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	4			N	-0-					28
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	4			N	-0-					28
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					28
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	150	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					53
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	100	1	1631	2	N	43					279
							47	9									
05	1829	N	1256	-0-	-573 B	-0-	100	1	1125	2	N	28	192	1			115
							31	9									
06	1590	N	1289	-0-	-301 B	-0-	80	1	1183	2	N	24					139
							26	9									
07	1829	N	491	-0-	-1338 B	-0-	50	1	423	2	N	16					155
							18	9									
08	1271	N	1003	-0-	-268 B	-0-	50	1	760	2	N	175					330
							193	9									
09	1290	N	204	-0-	-1086 B	-0-	50	1	153	2	N	1	182	0			149
							1	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1259	-0-	-571	-0-	1256	2	3	9	N	3					150
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					155
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1235	2	6	9	N	5					160
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					162
09	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1282	2	7	9	N	6					168

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1420	2	11	9	N	10					148
05	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1197	2	10	9	N	9					157
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1471	2	6	9	N	5					162
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1284	2	9	9	N	8					170
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	7					177
09	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1282	2	9	9	N	8					185

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					47
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					47
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					47
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					47
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					47
09	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1573	2	1	9	N	1					48

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - P/A 03/09/18

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					139
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					139
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					139
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					139
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					139
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
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
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4436	-0-	-834	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4380	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1863	-0-	-237	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					-0-
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	467	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	Y	39					99
							43	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1125	2	Y	37					136
							41	9									
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1080	2	Y	39					175
							43	9									
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	88	1	1059	2	Y	66	181	1			60
							73	9									
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	91	1	1080	2	Y	35					95
							39	9									
09	1200	N	713	-0-	-487	-0-	54	1	637	2	Y	20					115
							22	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1127	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	130	1	1143	2	Y	-0-					4
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	130	1	833	2	Y	-0-					4
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	130	1	809	2	Y	-0-					4
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	115	1	765	2	Y	-0-					4
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	101	1	777	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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	20	1			3
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	345	1	3031	2	Y	-0-					3
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2890	2	Y	3					6
							3	9									
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	488	1	3047	2	Y	-0-					6
08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	425	1	2822	2	Y	-0-					6
09	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	314	1	2424	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
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	358	1	3558	2	Y	-0-					2
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	302	1	2655	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	372	1	2388	2	Y	-0-					2
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	450	1	2812	2	Y	-0-					2
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	428	1	2838	2	Y	-0-					2
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	380	1	2929	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
04	2400	X	1123	-0-	-1277	-0-	103	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	357	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	242	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	211	1	1320	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1957	-0-	-523	-0-	256	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	686	-0-	-1714	-0-	79	1	607	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
04	4320	X	4309	-0-	-11	-0-	383	1	3810	2	N	105	112	1			28
							116	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	398	1	3494	2	N	-0-					28
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	544	1	3500	2	N	-0-					28
07	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	595	1	3718	2	N	-0-					28
08	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	531	1	3526	2	N	-0-					28
09	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	469	1	3619	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
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	N	75					102
							83	9									
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	N	-0-					102
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	55	1	355	2	N	-0-					102
07	651	N	300	-0-	-351	-0-	41	1	259	2	N	-0-					102
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	63	1	418	2	N	-0-					102
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					102

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1716	2	Y	81	80	1			14
							89	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	159	1	1399	2	Y	-0-					14
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	272	1	1746	2	Y	-0-					14
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	300	1	1876	2	Y	-0-					14
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	249	1	1654	2	Y	-0-					14
*09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	230	1	1774	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	81	80	1			14
							89	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	714	2	Y	-0-					14
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	98	1	630	2	Y	-0-					14
07	1085	N	842	-0-	-243	-0-	116	1	726	2	Y	-0-					14
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	-0-					14
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-					60
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-					60
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					60
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-					60
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	N	-0-					60
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	54	1	415	2	N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	484	1	4812	2	N	67	67	1			27
							74	9									
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	501	1	4398	2	N	-0-					27
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	694	1	4461	2	N	-0-					27
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	749	1	4680	2	N	-0-					27
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	701	1	4656	2	N	-0-					27
*09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	623	1	4804	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23554	2	52	9	N	47					91
05	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21813	2	22	9	N	20					111
06	26340	X	15886	-0-	-10454	-0-	15872	2	14	9	N	13					124
07	27218	X	19973	-0-	-7245	-0-	19932	2	41	9	N	37					161
08	27218	X	15708	-0-	-11510	-0-	15680	2	28	9	N	25	156	1			30
09	23610	X	16407	-0-	-7203	-0-	16382	2	25	9	N	23					53

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

04	6720	X	4451	-0-	-2269	-0-	166	1	4276	2	N	8	64	1			27
							9	9									
05	6944	X	4295	-0-	-2649	-0-	155	1	4116	2	N	22					49
							24	9									
06	5640	X	3839	-0-	-1801	-0-	144	1	3695	2	N	-0-					49
07	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	166	1	4125	2	N	7					56
							8	9									
08	4743	X	3556	-0-	-1187	-0-	162	1	3386	2	N	7					63
							8	9									
09	4440	X	3526	-0-	-914	-0-	137	1	3389	2	N	-0-					63

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

04	1860	X	89	-0-	-1771	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	12	-0-	-1910	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	194	-0-	-1666	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

*04	2340	X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	217	-0-	217	217	8	1	209	2	N	-0-					-0-
*07	2418	X	96	-0-	-2322	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
*09	2340	X	155	-0-	-2185	-0-					N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

04	3000	N	3610	-0-	610	1111	3610	2			N	-0-					13
05	3100	N	3047	-0-	-53	1058	3047	2			N	-0-					13
06	3157	X	2099	-0-	-1058	-0-	2099	2			N	-0-					13
07	2666	X	2127	-0-	-539	-0-	2127	2			N	-0-					13
08	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	2005	2			N	-0-					13
*09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	337	1	2612	2	Y	-0-					72
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	447	1	4090	2	Y	-0-					72
06	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	530	1	3236	2	Y	-0-					72
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	612	1	4096	2	Y	-0-					72
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	589	1	3872	2	Y	-0-					72
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					72

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	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

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	79	1	874	2	Y	-0-					3
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	82	1	901	2	Y	-0-					3
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	866	2	Y	1					4
							1	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-					4
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					4
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	93	1	978	2	Y	1					5
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					51
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					51
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					51
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-					51
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	N	2					55
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	446	3	11	9	N	10					65
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	361	3	2	9	N	2					67
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	380	3	1	9	N	1					68
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	401	3	1	9	N	1					69
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					69

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2495	-0-	-805	-0-	2382	2	113	9	N	103	170	1			133
05	3410	X	2408	-0-	-1002	-0-	2298	2	110	9	N	100					233
06	3300	X	2206	-0-	-1094	-0-	2145	2	61	9	N	55					288
07	3410	X	1304	-0-	-2106	-0-	1260	2	44	9	N	40	175	1			153
08	2573	X	1598	-0-	-975	-0-	1576	2	22	9	N	20					173
09	2490	X	656	-0-	-1834	-0-	654	2	2	9	N	2					175

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					142
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					142
06	720	N	271	-0-	-449	-0-	271	2			N	-0-					142
07	899	N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-					142
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					142
09	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	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
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-					50
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					50
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					50
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					50
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					50

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					77
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					77
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					77
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					77
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	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

04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					135
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13	78	1			70
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	972	2	25	9	N	23					93
07	1085	N	258	-0-	-827	-0-	250	2	8	9	N	7					100
08	1085	N	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					100
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					100

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					77
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					77
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					77
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					77
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					77
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	673	2	53	9	N	48	80	1			53
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	5	13	9	N	12					65
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12					77
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	887	2	33	9	N	30					107
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1071	2	105	9	N	95	124	1			78
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1002	2	61	9	N	55	91	1			42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	90	1			90
05	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	1034	2	44	9	N	40					130
06	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1085	2	15	9	N	14					144
07	1488	N	822	-0-	-666	-0-	789	2	33	9	N	30	107	1			67
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1025	2	36	9	N	33					100
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	948	2	32	9	N	29	64	1			65

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					75
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8					83
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	N	11					94
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					104
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3	81	1			26
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					40

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					107
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					107
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					107
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					107
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					107
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	1307	2	2	9	N	2					109
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	N	28					137
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1476	2	7	9	N	6	95	1			48
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	N	10					58
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17					75
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20					95

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	222	-0-	-258	-0-	220	2	2	9	N	2					73
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	N	8					81
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	735	2	13	9	N	12					93
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	2	17	9	N	15					108
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13	74	1			47
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					58

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	742	-0-	-158	-0-	732	2	10	9	N	9					67
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16					83
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	N	12					95
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1230	2	20	9	N	18	71	1			42
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1193	2	13	9	N	12					54
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1039	2	22	9	N	20					74

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	355	-0-	-845	-0-	300	2	55	9	N	50					82
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	957	2	22	9	N	20					102
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37	74	1			65
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					78
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					93
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					108

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
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					99
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					99
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					99
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					99
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					99
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					60
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					60
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					60
07	2046	N	36	-0-	-2010	-0-	36	2			N	-0-					60
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					54
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					54
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					54
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	243	-0-	-597	-0-	243	2			N	-0-					50
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			N	-0-					50
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	2			N	-0-					50
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					50
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					50
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	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
04	4020	X	3675	-0-	-345	-0-	3655	2	20	9	N	18					105
05	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3700	2	45	9	N	41	99	1			47
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	3476	2	42	9	N	38					85
07	3906	X	3263	-0-	-643	-0-	3241	2	22	9	N	20					105
08	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	3428	2	6	9	N	5					110
09	3690	X	3281	-0-	-409	-0-	3262	2	19	9	N	17					127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					87
05	806	N	636	-0-	-170	-0-	627	3	9	9	N	8					95
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	627	3	2	9	N	2					97
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1					98
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					98
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					98

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					68
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					68
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	412	3	2	9	N	2					70
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					70
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					70
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	402	3	2	9	N	2					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	2			N	-0-					173
05	2902	N	2654	-0-	-248	-0-	2654	2			N	-0-					173
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					173
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					173
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	2			N	-0-					173
09	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	1123	2			N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					70
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					70
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					70
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					70
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

04	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					37
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					37
08	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					37
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	267	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					451
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					451
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	558	2	25	9	N	23	184	1			290
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28					318
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	822	2	12	9	N	11					63
05	899	N	634	-0-	-265	-0-	631	2	3	9	N	3					66
06	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	2			N	-0-					7
07	868	N	584	-0-	-284	-0-	517	2	67	9	N	61	61	1			7
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	576	2	67	9	N	61					12
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					12

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					48
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					48
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					52
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					52

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2832	2	30	9	N	27	50	1			87
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2949	2	30	9	N	27					114
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2904	2	41	9	N	37					150
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	104	1			67
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2914	2	41	9	N	37					103
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					103

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
05	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					15
06	1290	N	858	-0-	-432	-0-	817	2	41	9	N	37					52
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	N	28					80
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	2	13	9	N	12					92
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					92

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	Y	5	10	1			2
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	Y	3					5
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					4
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	Y	13					17
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					19
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					19

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	198	2	34	9	N	31					85
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	195	2	31	9	N	28					113
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					134
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	164	2	8	9	N	7					140
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	180	2	17	9	N	15					155
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					155

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	887	2	36	9	Y	33					70
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1078	2	35	9	Y	32					102
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	Y	27	80	1			48
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	791	2	22	9	Y	20					68
08	DLQ G-10		827	-0-	827	827	803	2	24	9	Y	22					90
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	827					Y	NO RPT					90

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	374	2	26	9	Y	24					125
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	283	2	3	9	Y	3					128
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	321	2	9	9	Y	8	102	1			35
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5					40
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	257	2	12	9	Y	11	42	1			3
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	183	2	6	9	Y	5					8
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	164	2	14	9	Y	13					22
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	128	2	3	9	Y	3					24
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2					26
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					26

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1					53
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	2	3	9	Y	3					56
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					57
07	1240	N	608	-0-	-632	-0-	608	2			Y	-0-					57
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	37	1			15
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	106	2	31	9	Y	28					43
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	82	2	6	9	Y	5					48
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					48
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	110	2	23	9	Y	21					69
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					69

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18	72	1			14
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1060	2	26	9	Y	24					38
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1043	2	15	9	Y	14					52
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1072	2	26	9	Y	24					76
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	2	10	9	Y	9					85
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					85

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	391					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	STRONG GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 236064	COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 9192		PERF. 7783 - 8867				
04	3450	X	1621	-0-	-1829	-0-	1597	2	24	9	Y	22					175
05	3565	X	1062	-0-	-2503	-0-	1060	2	2	9	Y	2					177
06	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	1101	2			Y	-0-					177
07	2263	X	1332	-0-	-931	-0-	1325	2	7	9	Y	6					183
*08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1280	2	51	9	Y	46					230
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
	STRONG, J.B. GAS UNIT				WELL #: 4 C	RRCID -> 237028	COMPL. DATE 06/03/2008				TOTAL DEPTH 12950		PERF. 7796 - 8916				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FREDERICK GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 237448	COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7828 - 8740				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCDUFFIE GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 237540	COMPL. DATE 04/29/2008				TOTAL DEPTH 8802		PERF. 7386 - 8385				
04	1849	N	1686	-0-	-163	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					41
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8					49
06	3000	N	4529	-0-	1529	1529	4490	2	39	9	N	35					84
07	3100	N	5583	-0-	2483	4012	5559	2	24	9	N	22					106
08	3100	N	6026	-0-	2926	6938	6008	2	18	9	N	16					122
*09	12583	X	5645	-0-	-6938	-0-	5614	2	31	9	N	28					150

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					87
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	311	2	2	9	N	2					89
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					89
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					89
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	326	2	25	9	N	23					112
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					117

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					64
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					64
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					64
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					64
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					64
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					64

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					100
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5					105
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	285	2	6	9	N	5					110
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					110
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	N	3					113
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1913	2	161	9	N	146	181	1			78
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2116	2	46	9	N	42					120
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2076	2	14	9	N	13					133
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2129	2	48	9	N	44					177
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	2	34	9	N	31	178	1			30
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					30

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	135	1			48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	87					135
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	488	2	22	9	Y	20					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	139	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	138	1			67
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					67

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					23
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	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
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					17
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					17
06	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			N	-0-					17
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					18
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					22
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					22

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					7
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					7
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					7
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					2
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					2
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					2
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					14
05	434	N	39	-0-	-395	-0-	39	2			N	-0-					14
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					14
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					14
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	24	1			12
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	Y	2					14
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3					17
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	2	1	9	Y	1					18
08	DLQ G-10		76	-0-	76	76	74	2	2	9	Y	2					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	76					Y	NO RPT					20

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					35
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					35
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			N	-0-					35
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					35
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					35
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					86
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					86
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					86
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					86
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					86
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					20
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					20
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					20
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					20
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					177
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					177
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					177
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					177
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					177
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	570	N	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					44
05	310	N	75	-0-	-235	-0-	27	2	48	9	N	44					44
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					44
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					44
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					44
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					15
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					15
06	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					15
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					15
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					15
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					22
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					22
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					22
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					22
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					22

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					25
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					25
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					25
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		812	-0-	812	812	812	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	812					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					27
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					27
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					27
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					27
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	N	10					150
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	873	2	8	9	N	7					157
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1139	2	19	9	N	17					173
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	N	13					187
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					200
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					200

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					94
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					94
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					94
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					37
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	2			N	-0-					37
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					37
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	93	2			N	-0-					37
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

04	480	N	446	-0-	-34	-0-	444	2	2	9	N	2					57
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	456	2	11	9	N	10					67
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	453	2	2	9	N	2					68
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					73
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3					77
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					77

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					18
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					18
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					18
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					18
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					18
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	T. A.		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

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					20
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					20
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					20
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					20
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					20
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			Y	-0-					1
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	1	1			1
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100					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 #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					20
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					20
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					20
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			Y	-0-					20
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	606	2	7	9	N	6					58
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	642	2	7	9	N	6					64
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	645	2	7	9	N	6					71
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6					77
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	646	2	4	9	N	4					81
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					23
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					23
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					23
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		T. A.	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1860	X	319	-0-	-1541	-0-	319	2			Y	-0-					54
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	281	2			Y	-0-					54
06	1680	X	265	-0-	-1415	-0-	265	2			Y	-0-					54
07	1178	X	284	-0-	-894	-0-	284	2			Y	-0-					54
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					54
09	0	N	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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					122
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	549	2	2	9	N	2					124
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					124
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					124
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					124
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					124

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					30
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					30
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					30
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	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
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					35
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					37
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					37
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	169	2	6	9	N	5					42
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	237	2	2	9	N	2					44
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	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
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					13
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					13
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	282	2	3	9	N	3					17
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	2			N	-0-					17
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					17
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					17

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					40
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					40
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					40
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					58
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					58
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			Y	-0-					58
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					58
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					58
09	0	N	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					7
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					7
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					7
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					7
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					40
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					40
06	630	N	431	-0-	-199	-0-	431	2			N	-0-					40
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					40
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					40
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					40

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	426	2	10	9	N	9					104
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	95	1			14
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	372	2	2	9	N	2					15
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	371	2	2	9	N	2					17
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7					23
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					30
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					30
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					30
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					28
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					28
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					28
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					28
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					7
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					7
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					43
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-					40
05	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	2			Y	-0-					40
07	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					40
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					15
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					2
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					2
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					2
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					2
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	191	2	33	9	N	30					57
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	172	2	19	9	N	17					73
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					73
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					73

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					45
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					45
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					45
07	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	2			N	-0-					45
08	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					45
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					65
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					25
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					25
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					45
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					45
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					45
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					23
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					23
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	24	2	14	9	N	13					37
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					37
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					37

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					43
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					43
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					25
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1213	2	25	9	N	23			102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			20
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			20
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			20
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	82	2	28	9	N	25			45
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			45
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0	N	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
09	T. A.		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					50
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					50
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					50
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					50
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	32	2	22	9	Y	20					114
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	2	10	9	Y	9					123
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	63	2	10	9	Y	9					132
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	2	9	9	Y	8	97	1			43
08	DLQ G-10		57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					45
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					45

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
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					17
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					17
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					17
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					17
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					122
05	T. A.		29	-0-	29	60					Y	-0-					122
06	96	X	36	-0-	-60	-0-	36	2			Y	-0-					122
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					122
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					122
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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

04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					48
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2					50
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					50
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					50
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	187	2	42	9	Y	38					88
09	0	N	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					53
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					28
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					28
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			Y	-0-					28
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					28
09	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

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1410	2	22	9	N	20					165
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38					203
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1317	2	36	9	N	33	173	1			63
07	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1367	2	28	9	N	25					88
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1402	2	35	9	N	32					120
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					120

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	295	2	13	9	N	12					32
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					32
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	N	3					35
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					35
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					38
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	297	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					137
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					137
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					137
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-					137
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					137
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	210	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					35
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					35
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					35
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					23
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					23
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					23
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					23
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	326	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	326					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					26
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	9					Y	NO RPT					26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	86	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					37
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	292	-0-	-128	-0-	247	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	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 #: 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
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-	6	1			3
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					4
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					4
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		232	-0-	232	232	231	2	1	9	Y	1					5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					5

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		38	-0-	38	63	38	2			Y	-0-					-0-
05	149	X	86	-0-	-63	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	Y	2	46	1			23
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	2	4	9	Y	4					27
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	378	2	6	9	Y	5					32
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	2	2	9	Y	2					34
08	DLQ G-10		354	-0-	354	354	350	2	4	9	Y	4					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	354					Y	NO RPT					38

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1504	2	15	9	Y	14					84
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1518	2	8	9	Y	7					91
06	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1398	2	8	9	Y	7					97
07	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1235	2	7	9	Y	6	71	1			32
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					33
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					33
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					106
05	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	2			Y	-0-					106
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			Y	-0-					106
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			Y	-0-					106
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					106
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					9
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	Y	1					10
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1					11
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	8	1			4
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					4
09	0	N	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
04	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	257	-0-	-952	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	166	-0-	-1004	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	118	-0-	-874	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	95					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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					107
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	183	2	17	9	N	15					122
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	N	2					123
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	115	2	2	9	N	2					125
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	111	2	21	9	N	19	48	1			97
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

04	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

04	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1408	2	22	9	N	20					63
05	1519	N	1476	-0-		-43	-0-	1452	2	24	9	N	22					85
06	1470	N	1434	-0-		-36	-0-	1406	2	28	9	N	25					110
07	1488	N	1344	-0-		-144	-0-	1330	2	14	9	N	13	110	1			13
08	1488	N	1464	-0-		-24	-0-	1450	2	14	9	N	13					27
09	1440	N	NO RPT	-0-		-1440	-0-					N	NO RPT					27

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	Y	5	17	1			7
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					8
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	37	2	1	9	Y	1					8
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	421	2	22	9	Y	20	86	1			35
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	428	2	4	9	Y	4					39
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4					43
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	424	2	7	9	Y	6					49
08	DLQ G-10		435	-0-	435	435	424	2	11	9	Y	10					59
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	435					Y	NO RPT					59

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	2	12	9	Y	11					67
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	2	18	9	Y	16					83
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					101
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	2	13	9	Y	12	49	1			64
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	8	2	11	9	Y	10					75
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					75

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	303	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	454					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2					15
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					15
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

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 #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	459	2	13	9	Y	12					25
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	9	Y	15					40
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	439	2	14	9	Y	13					53
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	366	2	13	9	Y	12					64
08	DLQ G-10		376	-0-	376	376	363	2	13	9	Y	12					76
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					76

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
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					40
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					40
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2					42
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	572	2	2	9	N	2					43
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					43
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					43

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1091	-0-	-559	-0-	1067	2	24	9	N	22					97
05	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1144	2	9	9	N	8	92	1			14
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-	715	2			N	7					20
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1029	2	17	9	N	15					35
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1064	2	8	9	N	7					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					48
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					48
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					48
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	319	2	52	9	N	47					95
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	N	5					100
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
05	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-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
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	221	2	1	9	N	1					2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1					3
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	204	2	1	9	N	1					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					6
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					50
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					50
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					50
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					50
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					55
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					55

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					17
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					20
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					20

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					88
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	169	2	30	9	N	27					115
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					120
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	N	10					130
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	152	2	14	9	N	13					143
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	810	N	520	-0-	-290	-0-	520	2			N	-0-					33
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					33
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					33
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					33
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					33
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	418	-0-	-602	-0-	418	2			N	-0-					58
05	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					58
06	510	N	99	-0-	-411	-0-	99	2			N	-0-					58
07	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					58
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					16
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	66	2	4	9	Y	4					21
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					21
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	100	2	19	9	Y	17					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					38

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	660	2	2	9	N	2					57
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	692	2	8	9	N	7					64
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	668	2	2	9	N	2					65
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					65
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					65
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 #: 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
04	2070	N	1154	-0-	-916	-0-	1154	2			Y	-0-					2
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			Y	-0-					2
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					3
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-	1	1			2
*08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-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
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					10
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2					27
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					27
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					83
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					83
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					83
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					83
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					83
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					83

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					32
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					32
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					32
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3					35
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					37
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					37

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	2	1	9	N	1	173	1			20
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	2	17	9	N	15					35
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	151	2	8	9	N	7					42
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					42
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	142	2	28	9	N	25					67
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					95
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					95
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					95
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	382	2	36	9	N	33					128
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11	130	1			10
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	536	2			Y	-0-					27
05	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			Y	-0-					27
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	2			Y	-0-					27
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	524	2	2	9	Y	2					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	Y	5					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					40
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2319	2	2	9	N	2					42
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	2	3	9	N	3					45
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2442	2	6	9	N	5					50
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2282	2	2	9	N	2					52
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					52

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					154
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					154
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					154
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					154
08	837	N	334	-0-	-503	-0-	334	2			N	-0-					154
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					154

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					15
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					15
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					15
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					15
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					15
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					3
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					3
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					3
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					25
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					25
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					25
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					25
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					25
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

GILMORE WELL #: RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015

PERRONE WELL #: RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	161	-0-	161	161	111	1	50	9	N	45					45
07	2850	1153	-0-	-1697	-0-	120	1	980	4	N	48					93
						53	9									
08	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					93
09	2850	577	-0-	-2273	-0-	110	1	442	4	N	23					116
						25	9									

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	54	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	34	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1102	-0-	-262 B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
*08	1364	N	241	-0-	-1123 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1200	N	255	-0-	-945 B	-0-	25	1	230	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
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
04	930	N	74	-0-	-856	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	569	-0-	-211	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	P&A COND	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			48
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			53
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			61
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			64
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			67
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			69

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12403 - 12670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) //CONT.// 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44306	-0-	44306	44306	41739	3	2567	9	N	2334	1951	1	22	8	361
*01	45562		58278	-0-	12716	57022	55989	3	2289	9	N	2081	2076	1	5	8	361
*02	67144		42493	-0-	-24651	32371	40235	3	2258	9	N	2053	1861	1	2	8	551
*03	74338		54120	-0-	-20218	12153	51471	3	2649	9	N	2408	2257	1			702
*04	71940		55284	-0-	-16656	-0-	52751	3	2533	9	N	2303	2283	1			722
*05	74338		46002	-0-	-28336	-0-	44077	3	1925	9	N	1750	2097	1			375
*06	71940		44485	-0-	-27455	-0-	42460	3	2025	9	N	1841	1870	1			346
*07	74338		41552	-0-	-32786	-0-	39548	3	2004	9	N	1822	1706	1			462
*08	74338		31704	-0-	-42634	-0-	30151	3	1553	9	N	1412	1322	1			552
*09	71940		28469	-0-	-43471	-0-	27148	3	1321	9	N	1201	1136	1			617

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

04	136410 #	125787	-0-	-10623	-0-	118851	3	6936	9	N	6305	6265	1	1	8	937
05	141546 #	97191	-0-	-44355	-0-	92081	3	5110	9	N	4645	5021	1			561
06	136980 #	94906	-0-	-42074	-0-	90106	3	4800	9	N	4364	4215	1			710
07	141546 #	78161	-0-	-63385	-0-	74052	3	4109	9	N	3735	3568	1			877
08	132308 #	118640	-0-	-13668	-0-	112995	3	5645	9	N	5132	5419	1			590
09	125790 #	113009	-0-	-12781	-0-	107870	3	5139	9	N	4672	4915	1			347

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					178
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					178
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					178
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					178
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					178
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					158
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
09	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
04	2110		1730	-0-	-380	-0-	1730	2			N	-0-					135
05	1395		1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					135
06	1350		2106	-0-	756	756	2106	2			N	-0-	3	1			132
07	2477	N	1721	-0-	-756	-0-	1721	2			N	-0-					132
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					132
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					132

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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3 20	1 9	51	3	Y	18	23	1			7
05	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3 9	1 9	47	3	Y	8	7	1			8
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	3 31	1 9	71	3	Y	28	28	1			8
07	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1 10	1 9	11	3	Y	9	16	1			1
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	3 22	1 9	53	3	Y	20	13	1			8
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	7	1			1

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	267	1	873	3	Y	20	25	1		4
							22	9								
05	1178	N	410	-0-	-768 B	-0-	103	1	301	3	Y	5	7	1		2
							6	9								
06	1140	N	705	-0-	-435 B	-0-	207	1	486	3	Y	11	10	1		3
							12	9								
07	1209	N	835	-0-	-374 B	-0-	270	1	551	3	Y	13	10	1		6
							14	9								
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	294	1	673	3	Y	13	17	1		2
							14	9								
*09	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	207	1	526	3	Y	5	5	1		2
							6	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

04	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	294	1	1184	3	Y	194	224	1		52
							213	9								
05	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	261	1	1247	3	Y	178	156	1		74
							196	9								
06	1500	N	1444	-0-	-56 B	-0-	243	1	1068	3	Y	121	165	1		30
							133	9								
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	335	1	1192	3	Y	138	110	1		58
							152	9								
08	1643	N	1473	-0-	-170 B	-0-	294	1	1017	3	Y	147	172	1		33
							162	9								
09	1440	N	989	-0-	-451 B	-0-	214	1	665	3	Y	100	96	1		37
							110	9								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

04	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	318	1	1335	3	Y	232	278	1		65
							255	9								
05	2043	X	2043	-0-	-0- B	-0-	295	1	1450	3	Y	271	208	1		128
							298	9								
06	2324	X	2324	-0-	-0- B	-0-	267	1	1732	3	Y	295	341	1		82
							325	9								
07	2884	N	2884	-0-	-0- B	-0-	367	1	2154	3	Y	330	284	1		128
							363	9								
08	2447	N	2447	-0-	-0- B	-0-	316	1	1792	3	Y	308	371	1		65
							339	9								
09	1500	N	1428	-0-	-72 B	-0-	210	1	999	3	Y	199	190	1		74
							219	9								

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5101	-0-	-119	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4835	-0-	-559	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3427	-0-	-1793	-0-	3427	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6353	-0-	-901	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6610	-0-	-427	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5002	-0-	-1538	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1019	-0-	-361	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	864	-0-	-306	-0-	864	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1368	-0-	-522	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
09	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5784	-0-	-1656	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	3149	-0-	-4051	-0-	3149	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 #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	3326	-0-	-3004	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	3472	-0-	-3689	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	2662	-0-	-4238	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3059	-0-	-506	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	1621	-0-	-1739	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1424	-0-	-316	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6329	-0-	-661	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	7159	-0-	-64	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	5886	-0-	-1104	-0-	5886	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

04	4500	X	4085	-0-	-415	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4266	-0-	-477	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2763	-0-	-1527	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4771	-0-	-406	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4056	-0-	-954	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4601	-0-	-576	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4473	-0-	-487	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18035	3			N	-0-					-0-
05	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	3			N	-0-					-0-
06	16920	X	16205	-0-	-715	-0-	16205	3			N	-0-					-0-
07	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	3			N	-0-					-0-
08	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
09	16920	X	13350	-0-	-3570	-0-	13350	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

04	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
05	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-
07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5659	-0-	-1511	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	27 30	1 9	1285	2	Y	27	26	1			10
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	1375	2	Y	22	18	1			14
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1578	2	Y	27	40	1			1
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	27 45	1 9	1282	2	Y	41	35	1			7
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	27 31	1 9	1272	2	Y	28	28	1			7
09	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	25 28	1 9	1223	2	Y	25	26	1			6

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
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	69 76	1 9	3241	2	Y	69	75	1			26
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	62 52	1 9	3104	2	Y	47	45	1			28
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	95 85	1 9	4398	2	Y	77	99	1			6
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	65 107	1 9	3066	2	Y	97	86	1			17
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	72 83	1 9	3392	2	Y	75	74	1			18
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	66 73	1 9	3194	2	Y	66	69	1			15

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1291	-0-		-599	-0-	26	1	1236	2	Y	26	35	1			10
								29	9									
05	1943	X	1943	-0-		-0-	-0-	37	1	1874	2	Y	29	21	1			18
								32	9									
06	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	38	1	1767	2	Y	31	47	1			2
								34	9									
07	1333	N	1272	-0-		-61	-0-	26	1	1204	2	Y	38	34	1			6
								42	9									
08	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	49	43	1			12
								54	9									
*09	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	41	1	1968	2	Y	41	43	1			10
								45	9									

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4614	-0-		-456	-0-	85	1	4474	2	Y	50					120
								55	9									
05	5239	X	3240	-0-		-1999	-0-	62	1	3123	2	Y	50					170
								55	9									
06	4680	X	1759	-0-		-2921	-0-	37	1	1698	2	Y	22	161	1	2	8	29
								24	9									
07	4774	X	2942	-0-		-1832	-0-	60	1	2839	2	Y	39					68
								43	9									
08	4774	X	3550	-0-		-1224	-0-	73	1	3435	2	Y	38	1	8			105
								42	9									
09	4620	X	3474	-0-		-1146	-0-	70	1	3380	2	Y	22	2	8			125
								24	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-		-0-	-0-	26	1	1236	2	Y	26	27	1			10
								29	9									
05	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	20	1	1036	2	Y	15	16	1			9
								17	9									
06	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	34	1	1573	2	Y	27	34	1			2
								30	9									
07	1333	N	1044	-0-		-289	-0-	21	1	989	2	Y	31	28	1			5
								34	9									
08	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	24	1	1112	2	Y	24	24	1			5
								26	9									
09	1650	N	1013	-0-		-637	-0-	20	1	971	2	Y	20	20	1			5
								22	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1548	-0-		-2472	-0-	32	1	1481	2	Y	32	48	1			12
								35	9									
05	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	32	1	1603	2	Y	25	21	1			16
								28	9									
06	2145	X	2145	-0-		-0-	-0-	44	1	2061	2	Y	36	49	1			3
								40	9									
07	1704	X	1704	-0-		-0-	-0-	34	1	1614	2	Y	51	45	1			9
								56	9									
08	1955	X	1955	-0-		-0-	-0-	40	1	1870	2	Y	41	40	1			10
								45	9									
09	2160	X	1253	-0-		-907	-0-	25	1	1200	2	Y	25	29	1			6
								28	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4102	-0-	1102	1102	84	1	3926	2	Y	84	97	1			32
							92	9									
05	3100	N	2733	-0-	-367	735	53	1	2636	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
06	3000	N	4997	-0-	1997	2732	104	1	4801	2	Y	84	101	1			6
							92	9									
07	5661	X	2929	-0-	-2732	-0-	59	1	2773	2	Y	88	79	1			15
							97	9									
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	61	1	2886	2	Y	64	63	1			16
							70	9									
*09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	89	1	4335	2	Y	91	85	1			22
							100	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	78	1	3670	2	Y	78	66	1			29
							86	9									
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	2	Y	68	56	1			41
							75	9									
06	2250	X	855	-0-	-1395	-0-	18	1	822	2	Y	14	54	1			1
							15	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	87	1	4101	2	Y	130	108	1			23
							143	9									
08	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	38	52	1			9
							42	9									
*09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	48	1	2338	2	Y	49	46	1			12
							54	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					11
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	228	3	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	7					17
							8	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4					21
							4	9									
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	6					27
							7	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					27

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					45
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	182	3	N	-0-					45
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					45
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-					45
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					45
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					4
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	78	3	6	9	Y	5					9
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					12
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					14
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					14
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	3			N	-0-					101
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	3	2	9	N	2					103
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					103
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					103
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					103
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					13
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					13
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					13
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					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
04	T. A.		1162	-0-	1162	1162	1162	3			Y	-0-					9
05	T. A.		674	-0-	674	1836	652	3	22	9	Y	20					29
06	T. A.		147	-0-	147	1983	147	3			Y	-0-					29
07	T. A.		159	-0-	159	2142	155	3	4	9	Y	4					33
08	2336	N	194	-0-	-2142	-0-	193	3	1	9	Y	1					34
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					34

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	590	1	1754	3	N	8					121
							9	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	613	1	1886	3	N	2					123
							2	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	605	1	1741	3	N	1					124
							1	9									
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	638	1	1854	3	N	5					129
							6	9									
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	590	1	1695	3	N	2					131
							2	9									
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					131

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	31	1	472	3	N	-0-					57
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	30	1	467	3	N	-0-					57
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	N	-0-					57
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	N	-0-					57
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	28	1	437	3	N	-0-					57
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					57

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	N	7					115
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1827	3	25	9	N	23	94	1			44
06	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					44
07	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					44
08	1519	N	1119	-0-	-400	-0-	1119	3			N	-0-					44
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1918	-0-	-482	-0-	1916	3	2	9	N	2					50
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2457	3	17	9	N	15					65
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					65
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	N	8					73
08	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2293	3	4	9	N	4					77
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					77

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					8
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					8
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1198	3	Y	7					77
							8	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1398	3	Y	3					80
							3	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	3	Y	2					82
							2	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	58	1	915	3	Y	3					85
							3	9									
08	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	67	1	1038	3	Y	14					99
							15	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					99

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2152	3	13	9	N	12					45
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2275	3	36	9	N	33					78
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	3	9	9	N	8					86
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5					91
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	3	2	9	N	2					93
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					93

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	-0-					7
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					7
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	-0-					7
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					7
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					52
05	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1749	3	13	9	N	12					64
06	1950	N	1584	-0-	-366	-0-	1582	3	2	9	N	2					66
07	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	1606	3	15	9	N	14					80
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	3	11	9	N	10					90
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2809	3	18	9	N	16					144
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2902	3	2	9	N	2					146
06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2949	3	7	9	N	6					152
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3029	3	9	9	N	8					160
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2989	3	14	9	N	13					173
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					173

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	Y	1					68
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1440	3	21	9	Y	19	40	1			47
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2778	3	7	9	Y	6					53
07	3100	N	3169	-0-	69	69	3167	3	2	9	Y	2					55
08	3100	N	3344	-0-	244	313	3337	3	7	9	Y	6					61
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					61

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	101	1	1559	3	Y	10					75
							11	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	3	Y	18					93
							20	9									
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	117	1	1836	3	Y	7	78	1			22
							8	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	107	1	1692	3	Y	22					44
							24	9									
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	127	1	1960	3	Y	25					69
							28	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					69

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					4
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			Y	-0-					4
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			Y	-0-					4
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			Y	-0-					4
08	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			Y	-0-					4
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	-0-					12
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	18	1	288	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2019 - P/A 04/19/19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88	1	1356	3	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	89	1	1401	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	3	Y	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					85
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	3	6	9	Y	5	25	1			65
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	3	9	9	Y	8					73
07	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	3			Y	-0-					73
08	1116	N	759	-0-	-357	-0-	746	3	13	9	Y	12	43	1			42
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					42

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					25
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					25
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					25
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					25
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					25
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					25

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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					17
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	14	1			3
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					3
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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 #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	87	1	1342	3	N	-0-					59
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					59
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	90	1	1417	3	N	1					60
							1	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	3	N	-0-					60
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	3	N	-0-					60
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					60

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	84	1	1295	3	Y	12					127
							13	9									
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1380	3	Y	15	129	1			13
							17	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	9					22
							10	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	3	Y	8					30
							9	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1468	3	Y	7					37
							8	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					37

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	88	1	1357	3	Y	-0-					60
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1513	3	Y	-0-					60
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-					60
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1361	3	Y	-0-					60
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	87	1	1348	3	Y	-0-					60
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	12					77
							13	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	76	1	227	3	N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	3	N	-0-					25
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	82	1	236	3	N	-0-					25
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	75	1	217	3	N	-0-					25
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	84	1	241	3	N	-0-					25
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	13	1	201	3	N	2					25
							2	9									
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	15	1	236	3	N	2					27
							2	9									
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	16	1	259	3	N	1					28
							1	9									
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					28
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	2					30
							2	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					30

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-					69
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	952	3	N	-0-					69
06	930	N	873	-0-	-57	-0-	52	1	821	3	N	-0-					69
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	53	1	830	3	N	-0-					69
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	53	1	810	3	N	-0-					69
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					69

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2467	3	3	9	N	3					106
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2666	3	4	9	N	4					110
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2453	3	19	9	N	17					127
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2512	3	11	9	N	10					137
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	3	13	9	N	12					149
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					149

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					20
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	8	1			12
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					12
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					12
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	92	1	1413	3	N	10					142
							11	9									
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	3	N	30	155	1			17
							33	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	3	N	7					24
							8	9									
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	66	1	1044	3	N	8					32
							9	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1603	3	N	12					44
							13	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	3	9	9	Y	8					94
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	3	9	9	Y	8					102
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1					103
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					103
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3					106
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					106

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					36
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	445	3	67	9	Y	61					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	3	9	9	Y	8					105
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	Y	3					108
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					108
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					108

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	Y	2					87
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	51	1			56
06	3000	N	3367	-0-	367	367	3360	3	7	9	Y	6					62
07	3100	N	3510	-0-	410	777	3508	3	2	9	Y	2					64
08	3100	N	3648	-0-	548	1325	3641	3	7	9	Y	6					70
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					70

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	13	1	316	2	N	-0-					25
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	2	N	-0-					25
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-					25
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-					25
08	403	N	168	-0-	-235	-0-	7	1	161	2	N	-0-					25
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1085	-0-	-505	-0-	44	1	1041	2	N	-0-					17
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	37	1	933	2	N	-0-					17
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	30	1	704	2	N	-0-					17
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	37	1	911	2	N	-0-					17
08	961	N	644	-0-	-317	-0-	27	1	617	2	N	-0-					17
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	41	1	971	2	N	-0-					42
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	969	2	N	-0-					42
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-					42
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	2	N	-0-					42
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	64	1	1478	2	N	1					43
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					43

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	80	1	1906	2	N	-0-					12
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	82	1	2081	2	N	-0-					12
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	2	N	-0-					12
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	69	1	1725	2	N	-0-					12
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1827	2	N	-0-					12
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					12

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	391	-0-	-167	-0-	83	1	308	3	Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	558	X	159	-0-	-399	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					9
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	321	-0-	-1299	-0-	132	1	182	3	Y	6					52
							7	9									
05	1674	X	597	-0-	-1077	-0-	126	1	470	3	Y	1					53
							1	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					53
07	1240	X	348	-0-	-892	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					53
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					53

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	3					29
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					29
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					29

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	94	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	121	-0-	-220	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		336	-0-	336	37776	336	3			Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	37776					Y	-0-					37
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	37776					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	435	-0-	-465	-0-	36	1	392	2	Y	6					36
							7	9									
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	Y	10					46
							11	9									
06	1020	X	663	-0-	-357	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					46
07	1054	X	292	-0-	-762	-0-	6	1	285	2	Y	1					47
							1	9									
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					47
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					70
05	496	X	130	-0-	-366	-0-	27 1	1 9	102	3	Y	1					71
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					71
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					71
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					9
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					9
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	-0-					11
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					11
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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
04	510	X	330	-0-	-180	-0-	27 8	1 9	295	2	Y	7					28
05	496	X	193	-0-	-303	-0-	25 1	1 9	167	2	Y	1					29
06	480	X	297	-0-	-183	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					29
07	496	X	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4124	-0-	-466	-0-	4080	3	44	9	N	40	187	1			68
05	4402	X	4347	-0-	-55	-0-	4313	3	34	9	N	31					99
06	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4135	3	34	9	N	31					130
07	4402	X	3179	-0-	-1223	-0-	3153	3	26	9	N	24					154
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4449	3	30	9	N	27	94	1			87
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	258	-0-	-42	-0-	108	1	149	3	Y	1					6
							1	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
07	341	X	241	-0-	-100	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					6
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					6

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	55	1	1304	2	N	3					20
							3	9									
05	1705	N	1473	-0-	-232	-0-	56	1	1417	2	N	-0-					20
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	56	1	1294	2	N	-0-					20
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					20
08	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					20
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					20

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-					52
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1814	2	N	-0-					52
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					52
*01	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	57	1	1626	2	N	-0-					52
*02	1708	N	1417	-0-	-291	-0-	49	1	1368	2	N	-0-					52
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					52
*04	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	45	1	1067	2	N	-0-					52
*05	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	40	1	1019	2	N	-0-					52
*06	1200	N	995	-0-	-205	-0-	41	1	954	2	N	-0-					52
*07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	27	1	681	2	N	-0-					52
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	N	-0-					52
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					52

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3907	-0-	-1103	-0-	158	1	3747	2	N	2					55
							2	9									
05	5332	X	4531	-0-	-801	-0-	172	1	4357	2	N	2					57
							2	9									
06	5160	X	4541	-0-	-619	-0-	188	1	4353	2	N	-0-					57
07	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	203	1	5048	2	N	3					60
							3	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	188	1	4365	2	N	-0-					60
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					60

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	N	1					95
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					95
06	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	3			N	-0-					95
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					95
08	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					95
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16710	X	16121	-0-	-589	-0-	982	1	15100	3	N	35					175
							39	9									
05	17267	X	16650	-0-	-617	-0-	996	1	15602	3	N	47	165	1			57
							52	9									
06	16710	X	15979	-0-	-731	-0-	955	1	14993	3	N	28					85
							31	9									
07	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	1041	1	16455	3	N	38					123
							42	9									
08	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	1126	1	17354	3	N	35	123	1			35
							39	9									
09	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					35

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	19040	-0-	-1510	-0-	963	1	17634	3	Y	403	365	1			348
							443	9									
05	21235	X	19318	-0-	-1917	-0-	1012	1	17892	3	Y	376	542	1			182
							414	9									
06	20340	X	18581	-0-	-1759	-0-	1034	1	17177	3	Y	336	172	1			346
							370	9									
07	20987	X	19180	-0-	-1807	-0-	1072	1	17724	3	Y	349	361	1	1	8	333
							384	9									
08	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	1111	1	17586	3	Y	322	369	1			286
							354	9									
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					286

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22770	X	22576	-0-	-194	-0-	866	1	21446	3	Y	240	178	1			128
							264	9									
05	23529	X	23239	-0-	-290	-0-	888	1	21973	3	Y	344	317	1			155
							378	9									
06	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	867	1	21845	3	Y	350	375	1			130
							385	9									
07	23529	X	23265	-0-	-264	-0-	843	1	22056	3	Y	333	249	1			214
							366	9									
08	23693	X	23693	-0-	-0-	-0-	889	1	22466	3	Y	307	367	1			154
							338	9									
09	22020	X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT					154

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	830	1	20546	3	Y	257	190	1			137
							283	9									
05	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	839	1	20782	3	Y	155	222	1			70
							171	9									
06	23061	X	23061	-0-	-0-	-0-	874	1	22012	3	Y	159	170	1			59
							175	9									
07	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	869	1	22743	3	Y	153	114	1			98
							168	9									
08	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	937	1	23689	3	Y	140	168	1			70
							154	9									
09	20160	X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	75840	X	60905	-0-	-14935	-0-	3141	1	57512	3	Y	229	178	1			562
							252	9									
05	74834	X	58773	-0-	-16061	-0-	3132	1	55354	3	Y	261	531	1	1	8	291
							287	9									
06	66930	X	53812	-0-	-13118	-0-	3045	1	50571	3	Y	178	178	1			291
							196	9									
07	64883	X	55149	-0-	-9734	-0-	3130	1	51768	3	Y	228	329	1			190
							251	9									
08	58776	X	53012	-0-	-5764	-0-	3136	1	49663	3	Y	194					384
							213	9									
09	56880	X	NO RPT	-0-	-56880	-0-					Y	NO RPT					384

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

04	106170	X	70669	-0-	-35501	-0-	70234	3	435	9	N	395	532	1			185
05	96410	X	67666	-0-	-28744	-0-	67011	3	655	9	N	595	368	1			412
06	82830	X	61525	-0-	-21305	-0-	60931	3	594	9	N	540	540	1			412
07	85343	X	59362	-0-	-25981	-0-	58848	3	514	9	N	467	536	1	1	8	342
08	79763	X	55385	-0-	-24378	-0-	54927	3	458	9	N	416	539	1			219
09	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					N	NO RPT					219

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	1	1	2134	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	1	1	2125	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	7	1			11
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2244	2	11	9	Y	10	15	1			6
06	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2008	2	10	9	Y	9	7	1			8
07	2387	N	1707	-0-	-680	-0-	1	1	1699	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	2	11	9	Y	10	9	1			12

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	Y	13	9	1			12
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2961	2	14	9	Y	13	17	1			8
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2296	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	3	1	2360	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3161	2	14	9	Y	13	6	1			14

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	1101	2	3	9	N	3	2	1			3
05	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1075	2	3	9	N	3	4	1			2
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	1			2
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1103	2	2	9	N	2	2	1			2
08	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1036	2	2	9	N	2	2	1			2
09	1020	N	727	-0-	-293	-0-	725	2	2	9	N	2	2	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1187	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					1
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			1
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1	1	1			1

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	94	1	2021	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	78	1	1483	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	225	-0-	-255	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1587	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	1620	N	1363	-0-	-257	-0-	1360	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1541	2	3	9	Y	3	3	1			3
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	3	1			6

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	678	1	1807	2	Y	3					15
							3	9									
05	3100	N	3202	-0-	102	102	878	1	2317	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
06	2845	N	2743	-0-	-102	-0-	780	1	1957	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	730	1	1868	2	Y	2					4
							2	9									
*08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	616	1	1710	2	Y	2					6
							2	9									
*09	2250	X	2047	-0-	-203	-0-	101	1	1943	2	Y	3					9
							3	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	722	1	1926	2	Y	5					41
							6	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	859	1	2265	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	984	1	2499	2	Y	9	23	1			3
							10	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	1264	1	3245	2	Y	5					8
							6	9									
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1014	1	2807	2	Y	8					16
							9	9									
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	161	1	3103	2	Y	7					23
							8	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	9					16
							10	9									
05	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	82	1	1643	2	Y	5	14	1			7
							6	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1578	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
07	1891	N	1312	-0-	-579	-0-	62	1	1247	2	Y	3					11
							3	9									
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	75	1	1348	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	105	1	1876	2	Y	2					12
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1163	2	Y	4					8
							4	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	2					6
							2	9									
08	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	73	1	1257	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
09	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	74	1	1322	2	Y	1					7
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	10					17
							11	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3					11
							3	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					7

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5058	-0-	-372	-0-	5045	2	13	9	Y	12	9	1			12
05	5859	X	3787	-0-	-2072	-0-	3776	2	11	9	Y	10	16	1			6
06	5670	X	1463	-0-	-4207	-0-	1459	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	5859	X	3790	-0-	-2069	-0-	1	1	3781	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
*08	5642	X	1801	-0-	-3841	-0-	1797	2	4	9	Y	4	7	1			5
*09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1	1	7197	2	Y	16	4	1			17
							18	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	77	1	1649	3	Y	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1777	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	136	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2734	3	Y	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	150	1	3087	3	Y	-0-					-0-
*08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2910	3	Y	-0-					-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	148	1	2806	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	Y	3					29
							3	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	76	1	200	2	Y	8	23	1			14
							9	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	169	1	414	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	95	1	247	2	Y	4					10
							4	9									
*08	186	N	53	-0-	-133	-0-	15	1	38	2	Y	-0-					10
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	543	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	572	1	1505	2	Y	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	517	1	1334	2	Y	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	711	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	620	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

04	3000	N	3460	-0-	460	460	940	1	2510	2	Y	9					44
							10	9									
05	3100	N	3650	-0-	550	1010	999	1	2633	2	Y	16	35	1			25
							18	9									
06	3000	N	3095	-0-	95	1105	874	1	2206	2	Y	14	34	1			5
							15	9									
07	3957	X	2852	-0-	-1105	-0-	796	1	2050	2	Y	5					10
							6	9									
*08	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	658	1	1809	2	Y	6					16
							7	9									
*09	2910	X	2092	-0-	-818	-0-	103	1	1981	2	Y	7					23
							8	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	98	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	103	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	119	1	2060	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2188	-0-	-242	-0-	116	1	2072	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	2496	2	Y	5					10
							6	9									
05	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	117	1	2357	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	2460	X	2459	-0-	-1	-0-	109	1	2341	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
07	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	112	1	2354	2	Y	2					7
							2	9									
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	155	1	2640	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	159	1	2851	2	Y	1					8
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	N	140	-0-		-0-	-0-	37	1	101	2	Y	2					4
								2	9									
05	52	N	52	-0-		-0-	-0-	14	1	37	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	28	1	69	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	155	N	99	-0-		-56	-0-	28	1	70	2	Y	1					2
								1	9									
*08	87	N	87	-0-		-0-	-0-	23	1	63	2	Y	1					3
								1	9									
*09	90	N	62	-0-		-28	-0-	3	1	58	2	Y	1					4
								1	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	157	-0-		-143	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	444	-0-		-145	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	75	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	86	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-		-34	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	444	1	1177	2	Y	3					20
								3	9									
05	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	524	1	1383	2	Y	6	16	1			10
								7	9									
06	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	492	1	1239	2	Y	5	13	1			2
								6	9									
07	1643	N	1627	-0-		-16	-0-	456	1	1169	2	Y	2					4
								2	9									
08	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	447	1	1234	2	Y	3					7
								3	9									
09	1590	N	1258	-0-		-332	-0-	62	1	1193	2	Y	3					10
								3	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-		-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	6	1			8
05	955	N	955	-0-		-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	10	1			3
06	1290	N	1061	-0-		-229	-0-	1054	2	7	9	Y	6	3	1			6
07	1333	N	1141	-0-		-192	-0-	1135	2	6	9	Y	5	5	1			6
08	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1551	2	8	9	Y	7	5	1			8
*09	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	1562	2	9	9	Y	8	6	1			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-	1667	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1650	N	1239	-0-		-411	-0-	1237	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	1426	N	1373	-0-		-53	-0-	1371	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	1697	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	1483	2	2	9	Y	2	2	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	596	1	1584	2	Y	2					14
							2	9									
05	3100	N	3868	-0-	768	768	1061	1	2799	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	3000	N	3584	-0-	584	1352	1020	1	2558	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	3100	N	3354	-0-	254	1606	933	1	2419	2	Y	2					4
							2	9									
08	4670	X	3064	-0-	-1606	-0-	812	1	2249	2	Y	3					7
							3	9									
09	2820	X	2446	-0-	-374	-0-	120	1	2323	2	Y	3					10
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	387	2	2	9	Y	2	2	1			2
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10	6	1			9
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8	12	1			5
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1078	2	7	9	Y	6	7	1			7
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1179	2	8	9	Y	7	6	1			8
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1040	2	7	9	Y	6	6	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1799	2	22	9	Y	20	13	1			19
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	27	1			12
06	1770	N	1297	-0-	-473	-0-	1284	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1	1	1862	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
08	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1	1	1871	2	Y	17	15	1			18
							19	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2017	2	22	9	Y	20	15	1			23

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
04	3000	N	3368	-0-	368	368	142	1	3213	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	3100	N	3334	-0-	234	602	149	1	3171	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
06	3000	N	3041	-0-	41	643	138	1	2890	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*07	3887	X	3244	-0-	-643	-0-	150	1	3081	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	157	1	3178	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
*09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	156	1	2970	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2373	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1890	N	1680	-0-	-210	-0-	1	1	1678	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	1	1	2590	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1	1	2233	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	2819	N	2172	-0-	-647	-0-	103	1	2062	2	Y	6					17
							7	9									
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1832	2	Y	2					8
							2	9									
*08	1984	X	1705	-0-	-279	-0-	92	1	1604	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
*09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	2	Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1704	2	34	9	Y	31	19	1			30
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1668	2	31	9	Y	28	41	1			17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	Y	26	19	1			24
07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	1395	2	20	9	Y	18	21	1			21
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	2	Y	27	17	1			31
							30	9									
*09	1590	N	966	-0-	-624	-0-	948	2	18	9	Y	16	25	1			22

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	2	13	9	Y	12	4	1			11
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1885	2	14	9	Y	13	16	1			8
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1	1	1897	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1	1	2135	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2491	2	18	9	Y	16	11	1			18

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1771	2	Y	3					7
							3	9									
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1493	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
06	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	71	1	1523	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	68	1	1425	2	Y	1					4
							1	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1583	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	78	1	1404	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	98	1	2208	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	137	1	2954	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2783	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	151	1	3110	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	150	1	3039	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	143	1	2713	3	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3162	2	10	9	Y	9	10	1			5
06	2775	N	2703	-0-	-72	-0-	2694	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	1	1	3064	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	Y	7	6	1			9

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	138	1	405	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	6					9
							7	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	753	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	Y	23	23	1			15
							25	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	7					22
							8	9									
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	24	26	1			20
							26	9									
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	24	1	423	2	Y	1					21
							1	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	639	1	1705	2	Y	6					37
							7	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	665	1	1757	2	Y	11	30	1			18
							12	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	743	1	2007	2	Y	12	26	1			4
							13	9									
07	3100	N	3458	-0-	358	358	932	1	2519	2	Y	6					10
							7	9									
08	2536	N	2178	-0-	-358	-0-	575	1	1595	2	Y	7					17
							8	9									
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	89	1	1719	2	Y	6					23
							7	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-
*07	899	N	796	-0-	-103	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	39	1	733	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	133	1	2580	2	Y	23					46
							25	9									
05	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	123	1	2469	2	Y	13	40	1			19
							14	9									
06	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	119	1	2587	2	Y	33	31	1			21
							36	9									
07	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	108	1	2250	2	Y	8					29
							9	9									
08	2852	X	1757	-0-	-1095	-0-	92	1	1640	2	Y	23	33	1			19
							25	9									
*09	2730	X	2267	-0-	-463	-0-	120	1	2144	2	Y	3					22
							3	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	27 3	1 9	615	3	Y	3	4	1			2
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	1014	3	Y	4	4	1			2
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	1292	3	Y	6	5	1			3
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	1286	3	Y	7	7	1			3
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1443	3	Y	2	5	1			-0-
09	1350	N	757	-0-	-593	-0-	34 4	1 9	719	3	Y	4	4	1			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2415	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	103	1	2199	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	133	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	117	1	2111	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
04	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1226	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	10	1			5
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	Y	9	6	1			8
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1204	2	6	9	Y	5	7	1			6
08	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1364	2	7	9	Y	6	5	1			7
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1377	2	8	9	Y	7	6	1			8

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	1233	2	24	9	Y	22	15	1			22
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1597	2	31	9	Y	28	33	1			17
06	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1139	2	23	9	Y	21	19	1			19
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1	1	1873	2	Y	26	16	1			29
							29	9									
08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1329	2	21	9	Y	19	24	1			24
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1488	2	28	9	Y	25	19	1			30

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	1531	-0-	-779	-0-	1512	2	19	9	Y	17	14	1			16
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	Y	28	27	1			17
06	2310	X	1994	-0-	-316	-0-	1971	2	23	9	Y	21	18	1			20
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
08	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	1	1	2328	2	Y	19	17	1			23
							21	9									
09	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2328	2	25	9	Y	23	18	1			28

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
04	3510	X	2797	-0-	-713	-0-	134	1	2638	2	Y	23					48
							25	9									
05	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	140	1	2801	2	Y	15	42	1			21
							17	9									
06	2910	X	2763	-0-	-147	-0-	122	1	2601	2	Y	36	34	1			23
							40	9									
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	122	1	2607	2	Y	10					33
							11	9									
*08	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	147	1	2572	2	Y	38	39	1			32
							42	9									
*09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2830	2	Y	4					36
							4	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

04	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	127 22	1 9	2470	2	Y	20					40
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	118 12	1 9	2430	2	Y	11	34	1			17
06	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	113 31	1 9	2403	2	Y	28	27	1			18
07	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	102 8	1 9	2183	2	Y	7					25
*08	3100	N	3351	-0-	251	251	150 32	1 9	3169	2	Y	29	29	1			25
*09	2707	N	2456	-0-	-251	-0-	130 3	1 9	2323	2	Y	3					28

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

04	300	X	184	-0-	-116	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	145	-0-	-215	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	279	X	131	-0-	-148	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	2802	3	Y	19	18	1			10
05	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	130 21	1 9	2783	3	Y	19	20	1			9
06	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	123 19	1 9	2594	3	Y	17	18	1			8
*07	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	134 22	1 9	2754	3	Y	20	19	1			9
*08	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	134 6	1 9	2713	3	Y	5	14	1			-0-
09	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	144 25	1 9	2742	3	Y	23	23	1			-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

04	210	N	142	-0-	-68	-0-	7 2	1 9	133	2	Y	2					6
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	398	2	Y	4	6	1			4
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	12 6	1 9	253	2	Y	5	6	1			3
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	294	2	Y	2					5
08	434	N	248	-0-	-186	-0-	14 6	1 9	228	2	Y	5	6	1			4
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	327	2	Y	1					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

04	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	197	1	3962	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	193	1	3906	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	176	1	3809	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3962	-0-	-657	-0-	178	1	3784	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3678	-0-	-941	-0-	194	1	3484	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	213	1	3815	2	Y	-0-					-0-

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

04	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	2228	2	26	9	Y	24	18	1			23
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2452	2	28	9	Y	25	33	1			15
06	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2341	2	25	9	Y	23	16	1			22
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	1	1	2565	2	Y	20	19	1			23
							22	9									
*08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	1	1	2560	2	Y	21	20	1			24
							23	9									
*09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2902	2	30	9	Y	27	20	1			31

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	50	1	134	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	46	1	105	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	42	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	126	2	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
04	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	2915	2	3	9	N	3	2	1			3
05	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3376	2	3	9	N	3	4	1			2
06	3600	X	2787	-0-	-813	-0-	1	1	2784	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	3720	X	2951	-0-	-769	-0-	2	1	2947	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	1	1	3238	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	2521	2	2	9	N	2	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	248	2	N	7					18
							8	9									
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	103	1	279	2	N	10	14	1			14
							11	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	127	1	329	2	N	18	26	1			6
							20	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	189	1	474	2	N	8					14
							9	9									
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	173	1	464	2	N	12					26
							13	9									
*09	480	N	404	-0-	-76	-0-	19	1	375	2	N	9					35
							10	9									

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
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2825	2	53	9	N	48	34	1			47
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2995	2	54	9	N	49	66	1			30
06	2940	N	2398	-0-	-542	-0-	1	1	2354	2	N	39	32	1			37
							43	9									
07	2976	N	1075	-0-	-1901	-0-	1060	2	15	9	N	14	33	1			18
08	3038	N	856	-0-	-2182	-0-	843	2	13	9	N	12	16	1			14
09	2400	N	491	-0-	-1909	-0-	484	2	7	9	N	6	11	1			9

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	10360	-0-	-50	-0-	10352	2	8	9	Y	7	5	1			7
05	11222	X	10279	-0-	-943	-0-	1	1	10270	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
06	10860	X	9599	-0-	-1261	-0-	2	1	9590	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	11222	X	10335	-0-	-887	-0-	4	1	10325	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
08	10726	X	10557	-0-	-169	-0-	3	1	10547	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
09	10350	X	10048	-0-	-302	-0-	1	1	10041	2	Y	5	5	1			7
							6	9									

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
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	12114	-0-	-162	-0-	1	1	12113	2	Y	-0-					-0-
06	11880	X	10858	-0-	-1022	-0-	3	1	10855	2	Y	-0-					-0-
07	12307	X	10890	-0-	-1417	-0-	4	1	10886	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	11319	-0-	-988	-0-	3	1	11316	2	Y	-0-					-0-
09	11910	X	10936	-0-	-974	-0-	1	1	10935	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3518	2	9	9	N	8	6	1			8
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3793	2	9	9	N	8	11	1			5
06	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	1	1	3518	2	N	8	6	1			7
							9	9									
07	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	1	1	3412	2	N	7	7	1			7
							8	9									
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1	1	3993	2	N	7	6	1			8
							8	9									
09	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	3625	2	8	9	N	7	6	1			9

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3	124	1			43
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	680	2	4	9	N	4					47
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	447	2	7	9	N	6					53
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	2	6	9	N	5					58
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	427	2	6	9	N	5					63
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					63

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					22
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					22
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					22
08	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	2			N	-0-					22
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					30
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					30
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					30
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					30
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					63
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	78	1			71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	T. A.		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-					71
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2182					Y	NO RPT					71

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
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	934	2	1	9	Y	1					27
05	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					27
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					27
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1					28
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1092	2	1	9	Y	1					17
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			Y	-0-					17
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	1137	2			Y	-0-					17
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					17
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1211	2	2	9	Y	2					19
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	11					13
05	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1591	2	1	9	Y	1					14
06	1680	N	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					15
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2			Y	-0-					15
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1472	2	7	9	N	6					90
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1397	2	8	9	N	7					97
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					97
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	N	2					99
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					99
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					99

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1282	2	4	9	N	4					109
05	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1287	2	1	9	N	1					110
06	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	2			N	-0-					110
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					110
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					110
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					110

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					45
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	T. A.		3229	-0-	3229	3229	3229	2			Y	-0-					46
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3229					Y	NO RPT					46

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	11	1			32
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					32
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			Y	-0-					21
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1285	2	12	9	Y	11					53
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1530	2	2	9	Y	2					55
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					55
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					55
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					55
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	2	9	9	Y	8					86
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2128	2	2	9	Y	2					88
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					88
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					88
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			Y	-0-					88
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1181	2	22	9	Y	20					27
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					27
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					27
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1					28
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					28
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					28

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					138
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	114	1			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					74
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					74
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					74
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1	17	1			58
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					58
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					58

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					55
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					55
08	T. A.		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					55
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3309					Y	NO RPT					55

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					84
05	868	N	865	-0-	-3	-0-	864	2	1	9	N	1					85
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					85
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					85
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					85
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					67
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		3254	-0-	3254	3254	3254	2			Y	-0-					67
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3254					Y	NO RPT					67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

04	2490	N	1923	-0-	-567	-0-	1922	2	1	9	Y	1					54
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					54
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					54
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					54
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					54
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					54

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1060	2	39	9	Y	35					74
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					74
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					74
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					74
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					74
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					74

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

04	2790	X	2068	-0-	-722	-0-	2068	2			Y	-0-					24
05	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					24
06	2220	X	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					24
07	2232	X	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					24
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					24
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					24

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

04	2070	N	1478	-0-	-592	-0-	1461	2	17	9	Y	15					17
05	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	1553	2	1	9	Y	1					18
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					19
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	1990	2	4	9	Y	4					27
05	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2092	2	2	9	Y	2					29
06	2250	N	2037	-0-	-213	-0-	2036	2	1	9	Y	1					30
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					30
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					30
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					30

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					4
05	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	2			Y	-0-					4
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT					4

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					47
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		685	-0-	685	685	685	2			Y	-0-					47
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	685					Y	NO RPT					47

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2930	N	2861	-0-	-69	-0-	2857	2	4	9	Y	4					37
05	2325	N	1176	-0-	-1149	-0-	1176	2			Y	-0-					37
06	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			Y	-0-					37
07	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			Y	-0-					37
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					37
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					37

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					59
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					59
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1735					Y	NO RPT					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	Y	5					88
05	1674	N	1073	-0-	-601	-0-	1073	2			Y	-0-					88
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					88
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					88
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					6
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					6
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	515					Y	NO RPT					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

04	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1045	2	3	9	Y	3					164
05	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1014	2	6	9	Y	5					169
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8					177
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-	40	1			137
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					137
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					137

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			Y	-0-					55
05	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			Y	-0-					55
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3					58
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					58
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					58
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					58

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1268	2			N	-0-	12	1			101
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					101
06	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					101
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					101
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10					111
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					111

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1320	2	12	9	Y	11					62
05	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1573	2	2	9	Y	2					64
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					64
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					64
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					64
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	1497	2	26	9	Y	24	114	1			126
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	1627	2			Y	-0-					126
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					126
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					126
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					126
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					126

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
04	1230	N	966	-0-	-264	-0-	966	2			Y	-0-	50	1			53
05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1142	2			Y	-0-					53
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					53
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					53
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3					56
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					56

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					226
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	100	1			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20					27
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					27
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					27
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	Y	1					28
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					28
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					28

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					10
05	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2166	-0-	-204	-0-	2157	2	9	9	Y	8					35
05	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2076	2	4	9	Y	4					39
06	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	1980	2	1	9	Y	1					40
07	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			Y	-0-					40
08	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					40
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					103
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					105
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					105

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			Y	-0-					66
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					66
06	990	N	758	-0-	-232	-0-	732	2	26	9	Y	24					90
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					90
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					90
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1482	2	41	9	Y	37					84
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			Y	-0-					84
06	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2			Y	-0-					84
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					84
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					84
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					84

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

04	1740	N	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					15
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					15
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	2	1	9	N	1					16
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					16
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					16
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					44
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					44
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1060					Y	NO RPT					44

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2267	-0-	-223	-0-	2264	2	3	9	Y	3					28
05	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2275	2	2	9	Y	2					30
06	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2313	2			Y	-0-					30
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					30
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					30
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					30

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1312	2	1	9	Y	1					28
05	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					28
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					28
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					28
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	2	1	9	Y	1					29
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					29

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	514					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					35
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					35
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					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
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					32
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		816	-0-	816	816	816	2			Y	-0-					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					32

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2902	-0-	-428	-0-	2870	2	32	9	Y	29	191	1			102
05	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			Y	-0-					102
06	3300	X	2859	-0-	-441	-0-	2859	2			Y	-0-					102
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3125	2	14	9	Y	13					115
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3175	2	6	9	Y	5					120
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					120

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2381	2	9	9	N	8					155
05	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2513	2	2	9	N	2					157
06	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					157
07	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					157
08	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2543	2			N	-0-					157
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					157

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-					32
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	547					Y	NO RPT					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	Y	38					44
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					46
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	Y	1					47
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	2	9	Y	2					49
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					49
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					120
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					120
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					120
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					120
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					120
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					120

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					36
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					36
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					36
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					36
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					36

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	599	-0-	-721	-0-	599	2			N	-0-					30
05	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			N	-0-					30
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					30
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					30
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	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
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					145
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					145
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					145
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					145
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					145
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					145

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					232
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					232
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					232
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					232
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					232
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			Y	-0-					15
05	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					15
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			Y	-0-					15
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					15
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					78
05	558	N	221	-0-	-337	-0-	221	2			Y	-0-					78
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					78
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					78
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					78
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11					116
05	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					116
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					116
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					116
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					116
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					116

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					10
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					10
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					10
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					10
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					61
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					61
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					61
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					61
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					127
05	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					127
06	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2			N	-0-					127
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					127
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					127
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					127

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	615	-0-	-1095	-0-	615	2			N	-0-					89
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					89
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-					89
07	1767	N	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	204	-0-	-696	-0-	204	2			Y	-0-					52
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					52
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					52
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-					52
08	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			Y	-0-					52
09	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
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			Y	-0-					39
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					39
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					39
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					39
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					39
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1032	-0-	-673	-0-	1032	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			Y	-0-					10
07	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			Y	-0-					10
08	1023	N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-					10
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					132
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					132
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					132
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					132
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					132
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					137

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1474	3	34	9	N	31					111
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	3	33	9	N	30					141
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	N	31					172
07	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1179	3	20	9	N	18	170	1			20
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1323	3	23	9	N	21					41
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1484	3	33	9	N	30					71

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1414	-0-	-296	-0-	1414	2			Y	-0-					10
05	1705	X	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			Y	-0-					10
06	1590	X	1334	-0-	-256	-0-	1334	2			Y	-0-					10
07	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	1036	2			Y	-0-					10
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					10
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					4
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					4
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					4
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					4
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

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

04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	527	N	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	330	N	24	-0-	-306	-0-	24	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	638	-0-	-352	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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 #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	639	-0-	-651	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	566	-0-	-891	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	3	21	9	Y	19	18	1			2
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1089	3	17	9	Y	15	16	1			1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1011	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	976	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1023	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	938	3	15	9	Y	14	14	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					8
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					8
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					8
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					8
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					8
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					8
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					8
08	1178	X	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					8
09	1140	X	940	-0-	-200	-0-	940	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
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	450	N	8	-0-	-442	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					10
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			Y	-0-					10
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	3			Y	-0-					10
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	1443	3			Y	-0-					10
08	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			Y	-0-					10
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	632	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	636	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	584	3	9	9	Y	8	8	1			1

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			Y	-0-					58
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			Y	-0-					58
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					58
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			Y	-0-					58
08	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			Y	-0-					58
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					20
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			Y	-0-					20
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			Y	-0-					20
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					2
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					2
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					2
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			Y	-0-					2
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					2
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			Y	-0-					2

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

04	840	N	791	-0-	-49	-0-	777	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	868	N	779	-0-	-89	-0-	766	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	769	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	790	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	Y	10	10	1			1
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	1558	-0-	-782	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1795	3	28	9	Y	25	24	1			1
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	17	1			2
08	T. A.		1401	-0-	1401	1401	1380	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	T. A.		1268	-0-	1268	2669	1251	3	17	9	Y	15	16	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		805	-0-	805	805	805	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		807	-0-	807	1612	807	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	139	-0-	-341	-0-	139	3			Y	-0-					98
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	3			Y	-0-					98
06	240	X	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-					98
07	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					98
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					98
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					98

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	99	-0-	-490	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					160
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					160
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					160
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					160
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					160
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					9
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					9
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					9
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3317	-0-	317	317	3317	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					13
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					13
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					13
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					13
08	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			Y	-0-					13
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3			Y	-0-					13

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 #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	494	-0-	-1096	-0-	494	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

04	540	N	234	-0-	-306	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	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 #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	650	-0-	-466	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	305	-0-	-775	-0-	305	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					2
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					2
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	92	3			Y	-0-					2
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	465	N	146	-0-	-319	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			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 #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1605	-0-	-885	-0-	1576	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1602	3	26	9	Y	24	25	1			1
06	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	1517	3	28	9	Y	25	23	1			3
07	1891	X	1556	-0-	-335	-0-	1534	3	22	9	Y	20	21	1			2
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	Y	21	21	1			2
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	Y	18	18	1			2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					38
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					38
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	3			Y	-0-					38
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					38
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					38
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					38

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					4
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					4
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					4
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

04	2323	N	1927	-0-	-396	-0-	1927	3			Y	-0-					16
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					16
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					16
07	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			Y	-0-					16
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					16
*09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					6
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					6
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					6
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					6
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			Y	-0-					6
*09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					6

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	655	-0-	-275	-0-	645	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	660	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	833	3	15	9	Y	14	12	1			2
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1175	3	20	9	Y	18	17	1			2
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1473	3	22	9	Y	20	20	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					1
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					1
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					14
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					14
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					14
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			Y	-0-					14
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			Y	-0-					14
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			Y	-0-					14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*09	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					5
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					5
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					5
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			Y	-0-					5
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					5
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					5

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	830	-0-	-1900	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
07	899	X	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					6
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-					6
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					6
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					6
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					6
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					6
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					6
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					6
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			Y	-0-					6

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					1
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					117
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					117
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					117
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					117
*08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					117
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					117

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					2
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					2
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2

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
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	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
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	961	N	844	-0-	-117	-0-	830	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	930	N	734	-0-	-196	-0-	722	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	740	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	3	12	9	Y	11	11	1			1
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	Y	10	10	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					4
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	3			Y	-0-					4
06	2010	X	1233	-0-	-777	-0-	1233	3			Y	-0-					4
07	1922	X	1473	-0-	-449	-0-	1473	3			Y	-0-					4
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					4
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					11
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					11
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					11
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					29
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					29
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					29

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					2
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					27
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					27
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					27
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					27
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					27
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	8	1			1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	139	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

04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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 #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1821	-0-	-129	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

04	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1723	-0-	-819	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	822	-0-	-914	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

04	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	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 #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
04	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1154	-0-	-856	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	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
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5028	-0-	1928	1928	5028	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2441	-0-	-659	1269	2441	3			N	-0-					-0-
*09	2289	N	1020	-0-	-1269	-0-	1020	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 #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
07	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	840	N	367	-0-	-473	-0-	367	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3274	-0-	274	274	3274	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3716	-0-	616	890	3716	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1795	3905	3			N	-0-					-0-
07	5787	X	3992	-0-	-1795	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	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 #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	810	N	194	-0-	-616	-0-	194	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	899	N	526	-0-	-373	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

04	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			Y	-0-					5
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			Y	-0-					5
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					5
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					5
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					5

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		730	-0-	730	1500	730	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			N	-0-					-0-

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	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
04	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	589	N	197	-0-	-392	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					10
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					10
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					10
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					10
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					10
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					10

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

04	2730	X	1975	-0-	-755	-0-	1933	3	42	9	Y	38	38	1			3
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	3	37	9	Y	34	35	1			2
06	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1620	3	35	9	Y	32	30	1			4
07	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	1615	3	28	9	Y	25	27	1			2
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1923	3	39	9	Y	35	34	1			3
*09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	Y	31	31	1			3

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			Y	-0-					11
05	806	N	20	-0-	-786	-0-	20	3			Y	-0-					11
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					11
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					11
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					4
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					4
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					4
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			Y	-0-					4
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	Y	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2839	3	55 9	Y	50	51	1		4
05	2635	X	2117	-0-	-518	-0-	2078	3	39 9	Y	35	37	1		2
06	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	2617	3	50 9	Y	45	42	1		5
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2754	3	44 9	Y	40	41	1		4
08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2704	3	47 9	Y	43	43	1		4
*09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2619	3	41 9	Y	37	38	1		3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	2888	3	50 9	Y	45	45	1		4
05	3503	X	2889	-0-	-614	-0-	2844	3	45 9	Y	41	43	1		2
06	3390	X	2503	-0-	-887	-0-	2462	3	41 9	Y	37	35	1		4
07	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	2276	3	32 9	Y	29	30	1		3
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2395	3	36 9	Y	33	33	1		3
09	2940	X	2171	-0-	-769	-0-	2138	3	33 9	Y	30	30	1		3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	1104	-0-	-43	-0-	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	1066	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1131	-0-	-171	-0-	1131	3	Y	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	Y	-0-					-0-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3	Y	-0-					2
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3	Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					2
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-					2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-					2
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3	Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	669	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	650	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	611	3	10	9	Y	9	9	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					4
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					4
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					4
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					4
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	64	64	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
04	3000	N	2175	-0-	-825	2480	2175	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2059	-0-	-1041	1439	2059	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2060	-0-	-940	499	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2600	N	2101	-0-	-499	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2026	-0-	126	126	2026	3			Y	-0-					-0-
*09	1979	N	1853	-0-	-126	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		190	-0-	190	381	190	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	512	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	620	N	313	-0-	-307	-0-	309	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	720	N	222	-0-	-498	-0-	218	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	305	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		241	-0-	241	546	237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		432	-0-	432	784	432	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

04	1410	X	1399	-0-	-11	-0-	1370	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	2015	X	973	-0-	-1042	-0-	958	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1950	X	674	-0-	-1276	-0-	662	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	2015	X	1473	-0-	-542	-0-	1452	3	21	9	Y	19	18	1			2
08	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	1278	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2303	986	3	18	9	Y	16	17	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		49	-0-	49	162	49	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		98	-0-	98	195	98	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2878	3	25	9	Y	23	22	1			2
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1723	3	29	9	Y	26	27	1			1
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2034	3	37	9	Y	34	31	1			4
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2263	3	33	9	Y	30	31	1			3
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20	9	Y	18	19	1			2
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	853	3	12	9	Y	11	12	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1228	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1226	3	22	9	Y	20	19	1			2
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1273	3	21	9	Y	19	19	1			2
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	3	19	9	Y	17	17	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1446	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1415	3	25	9	Y	23	20	1			3
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1394	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1427	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1307	3	57	9	Y	52	49	1			5

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2024	3	37	9	Y	34	34	1			3
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2009	3	34	9	Y	31	32	1			2
06	2340	N	2070	-0-	-270	-0-	2034	3	36	9	Y	33	31	1			4
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	Y	29	30	1			3
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	3	36	9	Y	33	33	1			3
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	3	31	9	Y	28	28	1			3

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	10	1			1
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					5
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					5
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					5
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					5
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	442	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	358	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1321	3	20	9	Y	18	18	1			2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1159	3	19	9	Y	17	17	1			2
09	1320	N	658	-0-	-662	-0-	648	3	10	9	Y	9	10	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	468	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	1364	N	450	-0-	-914	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	366	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	T. A.		371	-0-	371	371	364	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	T. A.		348	-0-	348	719	344	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					4
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					4
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			Y	-0-					4
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					4
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					4
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					4

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	998	-0-	-472	-0-	981	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1286	3	22	9	Y	20	18	1			2
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1467	3	23	9	Y	21	19	1			2
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	696	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	5	1			1
08	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	161	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1036	3	18	9	Y	16	15	1			1
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	936	3	18	9	Y	16	15	1			2
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	Y	14	14	1			1
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	Y	12	12	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

04	300	N	252	-0-	-48	-0-	248	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	279	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	290	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1039	3	19	9	Y	17	17	1			1
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1332	3	22	9	Y	20	20	1			1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18	17	1			2
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	3	15	9	Y	14	15	1			1
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1006	3	17	9	Y	15	15	1			1
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1044	3	15	9	Y	14	14	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

04	2070	N	1511	-0-	-559	-0-	1511	3			Y	-0-					18
05	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	3			Y	-0-					18
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					18
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			Y	-0-					18
09	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	1560	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					35
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					35
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	3			Y	-0-					35
07	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	2337	3			Y	-0-					35
08	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	3778	3	1	9	Y	1	1	8			35
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			Y	-0-					35

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	37	-0-	-533	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	713	N	82	-0-	-631	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					30
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					30
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30

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 #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	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
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					1
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	17	1			2
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1354	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	Y	17	17	1			2
08	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1356	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1324	3	17	9	Y	15	16	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2322	-0-	-1088	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	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 #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3740	-0-	-160	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	3			N	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	881	3360	3			N	-0-					-0-
07	4390	X	3509	-0-	-881	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	370	-0-	-590	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

04	960	N	666	-0-	-294	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3			N	-0-					-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	780	N	145	-0-	-635	-0-	145	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3454	-0-	354	354	3454	3			N	-0-					-0-
*09	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

04	3000	X	2241	-0-	-759	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1273	-0-	-1827	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1145	-0-	-1705	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	967	-0-	-1978	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1196	-0-	-1749	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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 #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2806	-0-	-344	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2171	-0-	-1084	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	19	-0-	-1159	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-	-421	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	605	-0-	-445	-0-	605	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1525	-0-	-395	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2202	-0-	-247	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	837	-0-	-453	-0-	837	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	357	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	331	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	335	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	309	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	311	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	113	-0-	-967	-0-	113	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 #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	641	-0-	-1033	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	736	-0-	-380	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	775	N	196	-0-	-579	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	827	3			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	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 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

04	750	N	217	-0-	-533	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	682	N	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	690	N	231	-0-	-459	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

04	5464	X	3799	-0-	-1665	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

04	1230	N	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3677	-0-	577	577	3677	3			N	-0-					-0-
08	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					10
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					10
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					10
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					10
08	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3			Y	-0-					10
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	693	-0-	-177	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	680	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	676	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	715	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	412	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
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					14
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					14
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					14
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					14
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					14
09	810	N	590	-0-	-220	-0-	590	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	713	N	260	-0-	-453	-0-	256	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	675	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	331	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
04	1050	X	219	-0-	-831	-0-	216	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2108	3	34	9	Y	31	29	1			2
06	2370	X	1698	-0-	-672	-0-	1669	3	29	9	Y	26	25	1			3
07	2449	X	1380	-0-	-1069	-0-	1360	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	2449	X	1186	-0-	-1263	-0-	1166	3	20	9	Y	18	18	1			2
09	2070	X	1415	-0-	-655	-0-	1394	3	21	9	Y	19	19	1			2

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2097	-0-	-197	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			Y	-0-					10
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			Y	-0-					10
06	600	N	269	-0-	-331	-0-	269	3			Y	-0-					10
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	3			Y	-0-					10
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					10
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					10

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	1590	X	437	-0-	-1153	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	345	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	398	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	383	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	3	4	9	Y	4	5	1			-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 #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	3	11	9	Y	10	9	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4171	-0-	-269	-0-	4171	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6420	-0-	3420	3420	6420	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3297	-0-	197	3617	3297	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2591	-0-	-509	3108	2591	3			N	-0-					-0-
*09	5390	X	2282	-0-	-3108	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3049	-0-	-361	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

04	1950	X	1417	-0-	-533	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1445	-0-	-745	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2360	-0-	-250	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

04	180	N	131	-0-	-49	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

04	1110	N	842	-0-	-268	-0-	827	3	15	9	Y	14	14	1			1
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	849	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	831	3	14	9	Y	13	12	1			2
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	838	3	11	9	Y	10	11	1			1
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	766	3	11	9	Y	10	10	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

04	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

04	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	2053	3			Y	-0-					23
05	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	2153	3			Y	-0-					23
06	2640	X	2003	-0-	-637	-0-	2003	3			Y	-0-					23
07	2728	X	2224	-0-	-504	-0-	2224	3			Y	-0-					23
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					23
09	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	1420	3			Y	-0-					23

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

04		14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	96	-0-	96	245	96	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	245	X	-0-	-0-	-245	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

04	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2225	-0-	-1825	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
*09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

04	1800	N	671	-0-	-1129	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	226	-0-	-404	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1613	-0-	-517	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-	-232	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
*09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3255	-0-	255	255	3255	3			N	-0-					-0-
05	2482	N	2227	-0-	-255	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1715	-0-	-325	-0-	1715	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
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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 #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2010	-0-	-390	-0-	1974	3	36	9	Y	33	32	1			3
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2897	3	48	9	Y	44	45	1			2
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2520	3	46	9	Y	42	39	1			5
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	3	36	9	Y	33	35	1			3
08	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	2670	3	44	9	Y	40	39	1			4
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1882	3	40	9	Y	36	37	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	757	-0-	-383	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	568	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1564	-0-	-326	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2390	-0-	-1113	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2149	-0-	-1241	-0-	2149	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. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	N	2412	-0-	-94	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784																	
04	2670	X	428	-0-	-2242	-0-	420	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	374	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	1050	X	392	-0-	-658	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	1085	X	439	-0-	-646	-0-	432	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	Y	10	10	1			1
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	461	3	8	9	Y	7	7	1			1
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718																	
04	1710	X	673	-0-	-1037	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	647	-0-	-1120	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	565	-0-	-1145	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	666	-0-	-543	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	660	X	583	-0-	-77	-0-	583	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505																	
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776																	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294																	
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2211	-0-	-548	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2239	-0-	-431	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442																	
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	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 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1463	-0-	-893	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	858	-0-	-1157	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3732	-0-	732	732	3732	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	32	-0-	-1828	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2569	-0-	-11	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2866	-0-	-947	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2937	-0-	-753	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2289	-0-	-1431	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
*09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	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 #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

04	660	N	434	-0-	-226	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	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 #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

04	1650	N	963	-0-	-687	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

04	3780	X	2947	-0-	-833	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	707	-0-	-626	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	992	N	701	-0-	-291	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	618	-0-	-1362	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	774	-0-	-1272	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	862	-0-	-719	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2564	-0-	-106	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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 #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	446	-0-	-784	-0-	446	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
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	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
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2158	-0-	-136	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2009	-0-	-211	-0-	2009	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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1466	3	28	9	Y	25	25	1			2
05	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1140	3	20	9	Y	18	19	1			1
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1566	3	29	9	Y	26	24	1			3
07	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1343	3	20	9	Y	18	19	1			2
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1760	3	29	9	Y	26	26	1			2
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

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
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	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
04	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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 #: 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
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	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
04	2310	N	1962	-0-	-348	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	794	-0-	-1221	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	2866	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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	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
04	28260	X	26693	-0-	-1567	-0-	26214	3	479	9	Y	435	435	1			38
05	28551	X	24549	-0-	-4002	-0-	24113	3	436	9	Y	396	413	1			21
06	27510	X	23206	-0-	-4304	-0-	22770	3	436	9	Y	396	372	1			45
07	27900	X	23379	-0-	-4521	-0-	23016	3	363	9	Y	330	343	1			32
08	27528	X	21935	-0-	-5593	-0-	21729	3	206	9	Y	187	202	1			17
09	26640	X	23948	-0-	-2692	-0-	23593	3	355	9	Y	323	311	1			29

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
04	14550	X	9721	-0-	-4829	-0-	9550	3	171	9	Y	155	158	1			13
05	15035	X	13366	-0-	-1669	-0-	13146	3	220	9	Y	200	202	1			11
06	12480	X	7472	-0-	-5008	-0-	7339	3	133	9	Y	121	118	1			14
07	12896	X	10399	-0-	-2497	-0-	10147	3	252	9	Y	229	221	1			22
08	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	10976	3	180	9	Y	164	171	1			15
09	12930	X	8307	-0-	-4623	-0-	8185	3	122	9	Y	111	116	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
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
04	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23016	3	420	9	Y	382	382	1			33
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23503	3	393	9	Y	357	371	1			19
06	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	21912	3	391	9	Y	355	333	1			41
07	22382	X	21999	-0-	-383	-0-	21684	3	315	9	Y	286	300	1			27
08	22568	X	21220	-0-	-1348	-0-	20878	3	342	9	Y	311	309	1			29
09	21840	X	19958	-0-	-1882	-0-	19666	3	292	9	Y	265	270	1			24

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
04	23280	X	20548	-0-	-2732	-0-	20203	3	345	9	Y	314	315	1			27
05	22227	X	20575	-0-	-1652	-0-	20258	3	317	9	Y	288	300	1			15
06	21510	X	16363	-0-	-5147	-0-	16096	3	267	9	Y	243	230	1			28
07	22227	X	8969	-0-	-13258	-0-	8848	3	121	9	Y	110	127	1			11
08	21886	X	12860	-0-	-9026	-0-	12666	3	194	9	Y	176	171	1			16
09	20550	X	14212	-0-	-6338	-0-	14015	3	197	9	Y	179	179	1			16

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	14428	-0-	-962	-0-	14428	3			Y	-0-					-0-
05	15717	X	14875	-0-	-842	-0-	14875	3			Y	-0-					-0-
06	15210	X	14254	-0-	-956	-0-	14254	3			Y	-0-					-0-
07	15562	X	14395	-0-	-1167	-0-	14395	3			Y	-0-					-0-
08	15376	X	14726	-0-	-650	-0-	14726	3			Y	-0-					-0-
09	14430	X	14081	-0-	-349	-0-	14081	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	10355	-0-	-2815	-0-	10168	3	187	9	Y	170	172	1			15
05	12214	X	11325	-0-	-889	-0-	11139	3	186	9	Y	169	175	1			9
06	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12677	3	220	9	Y	200	186	1			23
07	12772	X	12590	-0-	-182	-0-	12414	3	176	9	Y	160	168	1			15
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12148	3	196	9	Y	178	177	1			16
*09	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11209	3	168	9	Y	153	155	1			14

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	9686	-0-	-1834	-0-	9523	3	163	9	Y	148	148	1			13
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10859	3	169	9	Y	154	159	1			8
06	9870	X	8418	-0-	-1452	-0-	8274	3	144	9	Y	131	124	1			15
07	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11115	3	162	9	Y	147	148	1			14
08	10819	X	10496	-0-	-323	-0-	10327	3	169	9	Y	154	154	1			14
09	10470	X	9133	-0-	-1337	-0-	8997	3	136	9	Y	124	127	1			11

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	6932	-0-	-3538	-0-	6787	3	145	9	Y	132	129	1			11
05	10230	X	5935	-0-	-4295	-0-	5816	3	119	9	Y	108	113	1			6
06	8250	X	7157	-0-	-1093	-0-	7012	3	145	9	Y	132	123	1			15
07	8153	X	6936	-0-	-1217	-0-	6822	3	114	9	Y	104	109	1			10
08	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	6444	3	129	9	Y	117	116	1			11
*09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8511	3	130	9	Y	118	118	1			11

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11264	3	78	9	Y	71	84	1			32
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11598	3	57	9	Y	52	42	1			42
06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11182	3	53	9	Y	48	42	1			48
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11091	3	48	9	Y	44	41	1	1	8	50
08	11873	X	10687	-0-	-1186	-0-	10634	3	53	9	Y	48	78	1			20
09	11340	X	10322	-0-	-1018	-0-	10276	3	46	9	Y	42	39	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19339	3	90	9	Y	82	100	1			58
05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19947	3	88	9	Y	80	95	1			43
06	19410	X	18630	-0-	-780	-0-	18545	3	85	9	Y	77	99	1			21
07	20057	X	18978	-0-	-1079	-0-	18900	3	78	9	Y	71					92
08	20305	X	18731	-0-	-1574	-0-	18652	3	79	9	Y	72	97	1			67
09	19440	X	17699	-0-	-1741	-0-	17624	3	75	9	Y	68	92	1			43

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	14592	-0-	-1458	-0-	14592	3			Y	-0-					65
05	16275	X	14651	-0-	-1624	-0-	14651	3			Y	-0-					65
06	15060	X	13966	-0-	-1094	-0-	13966	3			Y	-0-					65
07	15562	X	14848	-0-	-714	-0-	14826	3	22	9	Y	20					85
08	15004	X	14181	-0-	-823	-0-	14181	3			Y	-0-					85
09	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					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
04	21900	X	17140	-0-	-4760	-0-	16788	3	352	9	Y	320	320	1			28
05	22630	X	17633	-0-	-4997	-0-	17301	3	332	9	Y	302	314	1			16
06	20460	X	16614	-0-	-3846	-0-	16284	3	330	9	Y	300	282	1			34
07	21142	X	15936	-0-	-5206	-0-	15673	3	263	9	Y	239	250	1			23
08	17329	X	15643	-0-	-1686	-0-	15355	3	288	9	Y	262	261	1			24
09	16770	X	14956	-0-	-1814	-0-	14704	3	252	9	Y	229	232	1			21

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	17550	-0-	-2190	-0-	17234	3	316	9	Y	287	287	1			25
05	19468	X	18172	-0-	-1296	-0-	17872	3	300	9	Y	273	283	1			15
06	18690	X	18323	-0-	-367	-0-	18018	3	305	9	Y	277	260	1			32
07	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18704	3	261	9	Y	237	246	1			23
08	18600	X	17837	-0-	-763	-0-	17561	3	276	9	Y	251	251	1			23
09	18330	X	17461	-0-	-869	-0-	17216	3	245	9	Y	223	226	1			20

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	16853	3	272	9	Y	247	248	1			21
05	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17227	3	255	9	Y	232	241	1			12
06	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	16563	3	281	9	Y	255	238	1			29
07	16678	X	15924	-0-	-754	-0-	15695	3	229	9	Y	208	217	1			20
08	16554	X	16297	-0-	-257	-0-	16034	3	263	9	Y	239	237	1			22
09	16020	X	15598	-0-	-422	-0-	15370	3	228	9	Y	207	210	1			19

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16600	3	116	9	Y	105	125	1			46
05	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18040	3	91	9	Y	83	63	1			66
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16717	3	77	9	Y	70	65	1			71
07	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	16982	3	75	9	Y	68	61	1	1	8	77
08	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16835	3	80	9	Y	73	120	1			30
*09	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	16625	3	75	9	Y	68	61	1			37

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18990	X	17218	-0-	-1772	-0-	16910	3	308	9	Y	280	281	1			24
05	19344	X	17992	-0-	-1352	-0-	17696	3	296	9	Y	269	279	1			14
06	18510	X	17562	-0-	-948	-0-	17261	3	301	9	Y	274	257	1			31
07	18538	X	17800	-0-	-738	-0-	17547	3	253	9	Y	230	239	1			22
08	18166	X	17649	-0-	-517	-0-	17367	3	282	9	Y	256	254	1			24
09	17550	X	17001	-0-	-549	-0-	16756	3	245	9	Y	223	227	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14609	-0-	-1891	-0-	14521	3	88	9	Y	80	113	1			34
05	16740	X	14659	-0-	-2081	-0-	14547	3	112	9	Y	102	53	1			83
06	15510	X	13356	-0-	-2154	-0-	13292	3	64	9	Y	58	103	1			38
07	15965	X	14442	-0-	-1523	-0-	14380	3	62	9	Y	56	52	1			42
08	15965	X	14336	-0-	-1629	-0-	14263	3	73	9	Y	66	55	1			53
*09	14610	X	13507	-0-	-1103	-0-	13428	3	79	9	Y	72	53	1	3	8	69

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	22201	-0-	-2159	-0-	22047	3	154	9	Y	140	162	1			62
05	23839	X	23266	-0-	-573	-0-	23166	3	100	9	Y	91	80	1			73
06	22650	X	21491	-0-	-1159	-0-	21390	3	101	9	Y	92	73	1			92
07	22940	X	22350	-0-	-590	-0-	22252	3	98	9	Y	89	79	1	1	8	101
08	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22631	3	110	9	Y	100	159	1			42
09	21090	X	21028	-0-	-62	-0-	20933	3	95	9	Y	86	81	1			47

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18420	X	17201	-0-	-1219	-0-	17122	3	79	9	Y	72	85	1			51
05	18972	X	17792	-0-	-1180	-0-	17714	3	78	9	Y	71	84	1			38
06	17910	X	17290	-0-	-620	-0-	17211	3	79	9	Y	72	90	1			20
07	18197	X	17553	-0-	-644	-0-	17481	3	72	9	Y	65					85
08	18166	X	17807	-0-	-359	-0-	17731	3	76	9	Y	69	90	1			64
09	17280	X	16880	-0-	-400	-0-	16810	3	70	9	Y	64	87	1			41

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	20657	-0-	-3463	-0-	20532	3	125	9	Y	114	164	1			48
05	24769	X	21040	-0-	-3729	-0-	20877	3	163	9	Y	148	76	1			120
06	23460	X	20045	-0-	-3415	-0-	19950	3	95	9	Y	86	150	1			56
07	23622	X	19689	-0-	-3933	-0-	19603	3	86	9	Y	78	76	1			58
08	22599	X	20794	-0-	-1805	-0-	20689	3	105	9	Y	95	76	1			77
*09	20670	X	19778	-0-	-892	-0-	19664	3	114	9	Y	104	77	1	3	8	101

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28560	X	23308	-0-	-5252	-0-	23308	3			Y	-0-					-0-
05	27776	X	25675	-0-	-2101	-0-	25675	3			Y	-0-					-0-
06	26310	X	24339	-0-	-1971	-0-	24339	3			Y	-0-					-0-
07	27187	X	24435	-0-	-2752	-0-	24435	3			Y	-0-					-0-
08	26412	X	23725	-0-	-2687	-0-	23725	3			Y	-0-					-0-
09	24840	X	22822	-0-	-2018	-0-	22822	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	12122	-0-	-4318	-0-	12048	3	74	9	N	67	92	1			28
05	15779	X	13827	-0-	-1952	-0-	13719	3	108	9	N	98	47	1			79
06	14700	X	12797	-0-	-1903	-0-	12735	3	62	9	N	56	99	1			36
07	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	13512	3	59	9	N	54	50	1			40
08	13826	X	13803	-0-	-23	-0-	13734	3	69	9	N	63	52	1			51
09	13380	X	12957	-0-	-423	-0-	12884	3	73	9	N	66	51	1			66

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69540	X	50127	-0-	-19413	-0-	50127	3			Y	-0-					-0-
05	66960	X	49285	-0-	-17675	-0-	49285	3			Y	-0-					-0-
06	60600	X	46081	-0-	-14519	-0-	46081	3			Y	-0-					-0-
07	58590	X	46419	-0-	-12171	-0-	46419	3			Y	-0-					-0-
08	55738	X	45066	-0-	-10672	-0-	45066	3			Y	-0-					-0-
09	50130	X	42053	-0-	-8077	-0-	42053	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66960	X	50572	-0-	-16388	-0-	50572	3			N	-0-					-0-
05	60915	X	50026	-0-	-10889	-0-	50026	3			N	-0-					-0-
06	55680	X	46863	-0-	-8817	-0-	46863	3			N	-0-					-0-
07	54901	X	46489	-0-	-8412	-0-	46489	3			N	-0-					-0-
08	53506	X	43980	-0-	-9526	-0-	43980	3			N	-0-					-0-
09	50580	X	40443	-0-	-10137	-0-	40443	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	451	1	801	2	Y	-0-					4
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	476	1	714	2	Y	-0-					4
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	499	1	721	2	Y	-0-					4
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	510	1	752	2	Y	1					5
							1	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	468	1	733	2	Y	7					12
							8	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	517	1	756	2	Y	-0-					12

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-	8	1			12
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1712	2	Y	-0-					12
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					12
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1567	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
09	960	N	752	-0-	-208	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					5

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	138	1	2510	2	Y	-0-					3
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	168	1	2878	2	Y	-0-					3
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	141	1	2425	2	Y	-0-					3
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	Y	-0-					3
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					3
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	148	1	2684	2	Y	-0-					3

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					5
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					5
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					5
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3510	-0-	510	510	183	1	3327	2	Y	-0-	20	1			27
05	2483	N	1973	-0-	-510	-0-	109	1	1864	2	Y	-0-					27
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	Y	-0-					27
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	10	24	1			13
							11	9									
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
*09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	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
04	930	N	838	-0-	-92	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					28
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					28
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					28
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					28
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	Y	-0-					28
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					28

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
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	392	1	1027	2	Y	1					6
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	2	Y	2					8
							2	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	384	1	1060	2	Y	2					10
							2	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	782	2	Y	3					13
							3	9									
08	1116	N	889	-0-	-227	-0-	265	1	621	2	Y	3					16
							3	9									
09	1080	N	836	-0-	-244	-0-	243	1	589	2	Y	4					20
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 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
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	33	1	603	2	Y	-0-	12	1			17
05	930	N	639	-0-	-291	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					17
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					17
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	36	1	653	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
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	517	1	919	2	Y	-0-					4
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	548	1	823	2	Y	-0-					4
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	562	1	812	2	Y	-0-					4
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	560	1	826	2	Y	2					6
							2	9									
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	527	1	825	2	Y	7					13
							8	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	452	1	662	2	Y	9					22
							10	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	438	-0-	-492	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	7	1			9
05	775	N	510	-0-	-265	-0-	28	1	482	2	Y	-0-					9
06	630	N	330	-0-	-300	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					9
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	17	1	325	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
08	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	293	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					1

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	11	1			14
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					14
06	720	N	226	-0-	-494	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					14
07	527	N	322	-0-	-205	-0-	16	1	303	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	971	-0-	-139	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	16	1			23
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-					23
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	-0-					23
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1257	2	Y	8	20	1			11
							9	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					4
05	1209	N	988	-0-	-221	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					4
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	50	1	859	2	Y	-0-					4
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	56	1	1093	2	Y	-0-					4
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	Y	-0-					4
*09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	367	1	960	2	Y	1					9
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	1031	2	Y	2					11
							2	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	346	1	956	2	Y	1					12
							1	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	374	1	1002	2	Y	4					16
							4	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	377	1	884	2	Y	4					20
							4	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	374	1	908	2	Y	6					26
							7	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		541	-0-	541	541	142	1	399	2	Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	609	1	1709	2	Y	-0-					147
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	646	1	1730	2	Y	-0-					147
06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	695	1	1717	2	Y	-0-					147
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	709	1	1815	2	Y	7					154
							8	9									
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	634	1	1688	2	Y	26	83	1			97
							29	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	620	1	1304	2	Y	-0-					97

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

04	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	299	1	783	2	Y	1					9
							1	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	1194	2	Y	2					11
							2	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	404	1	1117	2	Y	2					13
							2	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	418	1	1120	2	Y	5					18
							6	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	483	1	1130	2	Y	5					23
							6	9									
*09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	429	1	1041	2	Y	7					30
							8	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

04	1800	N	1049	-0-	-751	-0-	55	1	994	2	Y	-0-	23	1			31
05	1860	N	1003	-0-	-857	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					31
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	Y	-0-					31
07	3100	N	3633	-0-	533	533	176	1	3433	2	Y	22	27	1			26
							24	9									
08	3100	N	3106	-0-	6	539	160	1	2926	2	Y	18	34	1			10
							20	9									
*09	3000	N	2604	-0-	-396	143	136	1	2468	2	Y	-0-					10

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

04	690	N	581	-0-	-109	-0-	30	1	551	2	Y	-0-	10	1			14
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					14
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					14
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	31	1	577	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					2

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 #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	474	1	842	2	Y	-0-					5
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	537	1	806	2	Y	-0-					5
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	535	1	773	2	Y	-0-					5
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	617	1	909	2	Y	1					6
							1	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	566	1	887	2	Y	8					14
							9	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	582	1	851	2	Y	11					25
							12	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-	21	1			28
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	Y	-0-					28
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					28
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	9	24	1			13
							10	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	37	1	672	2	Y	-0-	10	1			14
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					14
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					14
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	41	1	751	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	519	1	1359	2	Y	1					11
							1	9									
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	480	1	1364	2	Y	3					14
							3	9									
06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	449	1	1239	2	Y	2					16
							2	9									
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	542	1	1454	2	Y	6					22
							7	9									
08	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	472	1	1105	2	Y	5					27
							6	9									
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	517	1	1254	2	Y	8					35
							9	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	39	1	702	2	Y	-0-	10	1			13
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					13
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	814	2	Y	6	12	1			7
							7	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
09	840	N	222	-0-	-618	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1098	2	Y	-0-			8
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	89	1	1527	2	Y	-0-			8
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	-0-			8
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-			8
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	Y	-0-			8
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	89	1	1615	2	Y	-0-			8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	163	1	426	2	Y	-0-			4
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	156	1	445	2	Y	1			5
						1	9							
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	157	1	432	2	Y	1			6
						1	9							
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	174	1	466	2	Y	1			7
						1	9							
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	201	1	470	2	Y	3			10
						3	9							
*09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	178	1	431	2	Y	2			12
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

04	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	349	1	981	2	Y	-0-					84
05	1782	N	1782	-0-		-0-	-0-	485	1	1297	2	Y	-0-					84
06	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	332	1	819	2	Y	-0-					84
07	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	296	1	758	2	Y	3					87
								3	9									
08	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	473	1	1259	2	Y	20	47	1			60
								22	9									
*09	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	487	1	1024	2	Y	-0-					60

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

04	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	387	1	688	2	Y	-0-					4
05	826	N	826	-0-		-0-	-0-	330	1	496	2	Y	-0-					4
06	570	N	570	-0-		-0-	-0-	233	1	337	2	Y	-0-					4
07	504	N	504	-0-		-0-	-0-	204	1	300	2	Y	-0-					4
08	855	N	855	-0-		-0-	-0-	331	1	518	2	Y	5					9
								6	9									
*09	693	N	693	-0-		-0-	-0-	279	1	408	2	Y	5					14
								6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

04	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	640	1	1797	2	Y	-0-					93
05	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	667	1	1785	2	Y	-0-					93
06	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	713	1	1762	2	Y	-0-					93
07	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	793	1	2030	2	Y	7					100
								8	9									
08	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	691	1	1842	2	Y	29	54	1			75
								32	9									
09	2490	N	1964	-0-		-526	-0-	633	1	1331	2	Y	-0-					75

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

04	1080	N	1057	-0-		-23	-0-	1055	2	2	9	Y	2					32
05	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1150	2	12	9	Y	11					43
06	1106	N	1106	-0-		-0-	-0-	1102	2	4	9	Y	4					47
07	1085	N	1072	-0-		-13	-0-	1062	2	10	9	Y	9					56
08	1147	N	1019	-0-		-128	-0-	1004	2	15	9	Y	14					70
09	1110	N	1024	-0-		-86	-0-	1015	2	9	9	Y	8	70	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	Y	2					26
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	958	2	11	9	Y	10					36
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	2	3	9	Y	3					39
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14					53
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	Y	19					72
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1264	2	11	9	Y	10	72	1			10

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	2	3	9	Y	3					34
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					44
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	Y	15					59
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2015	2	120	9	Y	109	100	1			68
08	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2082	2	57	9	Y	52					120
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2113	2	43	9	Y	39	95	1			64

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					31
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	2	8	9	Y	7					38
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14	9	Y	13					51
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1843	2	109	9	Y	99	88	1			62
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1796	2	50	9	Y	45					107
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1602	2	32	9	Y	29	85	1			51

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	161	1	3169	2	N	-0-					104
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	174	1	3330	2	N	-0-					104
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	137	1	2847	2	N	-0-					104
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	2	N	-0-					104
08	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	94	1	1912	2	N	46					150
							51	9									
*09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	-0-					184
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					184
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					184
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	25	1	532	2	N	-0-					184
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	2	N	-0-					184
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	98	1	1922	2	Y	-0-					34
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	125	1	2399	2	Y	-0-					34
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	2	Y	-0-					34
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	111	1	2319	2	Y	-0-					34
08	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-					34
09	2520	N	1889	-0-	-631	-0-	85	1	1804	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1514	2	N	-0-					20
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	82	1	1579	2	N	-0-					20
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					20
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-					20
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					20
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					46
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-					46
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	43	1	892	2	Y	-0-					46
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					46
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	2	Y	-0-					46
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	107	1	2114	2	N	-0-					54
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	2	N	-0-					54
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	N	-0-					54
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	124	1	2610	2	N	-0-					54
08	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	103	1	2119	2	N	5					59
							6	9									
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	95	1	2025	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

04	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	129	1	2547	2	N	-0-					153
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	136	1	2639	2	N	-0-					153
06	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	122	1	2520	2	N	-0-					153
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	60	1	3100	2	N	-0-					153
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	3090	2	N	-0-					153
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	129	1	2730	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

04	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	85	1	1668	2	Y	-0-					43
05	2170	N	1580	-0-	-590	-0-	78	1	1502	2	Y	-0-					43
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	62	1	1298	2	Y	-0-					43
07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					43
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-					43
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	65	1	1374	2	Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		775	-0-	775	1551	9	1	746	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
05	14B2 EXT		102	-0-	102	1653	1	1	101	3	Y	-0-					5
06	1723	X	70	-0-	-1653	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					5
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					5
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					5
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	Y	-0-					1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					1
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	1			8
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	166	1	3322	2	Y	-0-					45
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	147	1	2880	2	Y	-0-					45
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2748	2	Y	-0-					45
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	112	1	2350	2	Y	-0-					45
08	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	136	1	2795	2	Y	-0-					45
09	3480	X	3197	-0-	-283	-0-	144	1	3053	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	196	1	1722	2	N	-0-					154
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-					154
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	-0-					154
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	169	1	1016	2	N	-0-					154
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	199	1	1036	2	N	-0-					154
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	973	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			4
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					4
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					4
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	Y	-0-					23
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	96	1	1860	2	Y	-0-					23
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1742	2	Y	-0-					23
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	89	1	1876	2	Y	-0-					23
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	-0-					23
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3414	-0-	-1026	-0-	35	1	3295	2	Y	76	76	1			126
							84	9									
05	5270	X	3114	-0-	-2156	-0-	34	1	3080	2	Y	-0-					126
06	5100	X	3372	-0-	-1728	-0-	39	1	3333	2	Y	-0-					126
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	45	1	3773	2	Y	-0-					126
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	43	1	4173	2	Y	-0-					126
09	3420	X	2884	-0-	-536	-0-	40	1	2844	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	185	1	3646	2	N	-0-					118
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					118
06	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					118
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	170	1	3552	2	N	-0-					118
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	197	1	4052	2	N	52					170
							57	9									
*09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	183	1	3903	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2067	-0-	-933	1183	23	1	2016	2	Y	25	49	1			62
							28	9									
05	3100	N	2278	-0-	-822	361	24	1	2254	2	Y	-0-					62
06	1980	N	1616	-0-	-364	-0-	19	1	1597	2	Y	-0-					62
07	2139	N	1564	-0-	-575	-0-	19	1	1545	2	Y	-0-					62
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	22	1	1965	2	Y	-0-					62
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	19	1	1493	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	944	-0-	-496	-0-	11	1	921	2	Y	11	22	1			30
							12	9									
05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	12	1	1119	2	Y	-0-					30
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	-0-					30
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	17	1	1367	2	Y	-0-					30
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	17	1	1535	2	Y	-0-					30
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	17	1	1365	2	Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	2	1	178	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					9
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					9
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					9
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					9
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	256	-0-	-134	-0-	3	1	250	2	Y	3	6	1			14
							3	9									
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	3	1	307	2	Y	-0-					14
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	2	Y	-0-					14
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					14
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	3	1	235	2	Y	-0-					14
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1599	-0-	-861	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					37
05	2542	X	1575	-0-	-967	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					37
06	2460	X	1518	-0-	-942	-0-	70	1	1448	2	Y	-0-					37
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	2	Y	-0-					37
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1510	2	Y	-0-					37
*09	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	10	1	852	2	Y	10	21	1			57
							11	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	14	1	1325	2	Y	-0-					57
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	12	1	993	2	Y	-0-					57
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	13	1	1052	2	Y	-0-					57
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	Y	-0-					57
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1357	2	Y	-0-					57

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	1	1	3	Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					26
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1643	-0-	-1357	178	19	1	1601	2	Y	21	39	1			84
							23	9									
05	2196	N	2018	-0-	-178	-0-	21	1	1997	2	Y	-0-					84
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	30	1	2593	2	Y	-0-					84
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	25	1	2000	2	Y	-0-					84
08	2015	N	1436	-0-	-579	-0-	16	1	1420	2	Y	-0-					84
09	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	20	1	1542	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	8	1	656	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	10	1	932	2	Y	-0-					19
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	Y	-0-					19
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	10	1	781	2	Y	-0-					19
08	930	N	722	-0-	-208	-0-	8	1	714	2	Y	-0-					19
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	9	1	699	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	-0-					5
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					5
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	271	2	Y	-0-					5
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	-0-					5
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	264	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					9
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	93	1	406	2	Y	-0-					9
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	81	1	358	2	Y	-0-					9
07	527	N	64	-0-	-463	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					9
08	434	N	15	-0-	-419	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					9
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					16
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					16
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	12	1	57	2	Y	-0-					16
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					16
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					16
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					9
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	-0-					9
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					9
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	2	1	90	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
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	6	1	541	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					19
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	Y	-0-					19
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					19
08	434	N	223	-0-	-211	-0-	2	1	221	2	Y	-0-					19
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	9	1	821	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	9	1	774	2	Y	-0-					32
06	810	N	21	-0-	-789	-0-	21	2			Y	-0-					32
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					32
08	775	N	693	-0-	-82	-0-	7	1	686	2	Y	-0-					32
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	8	1	593	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					9
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					9
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					9
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					9
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1510	2	Y	35	35	1			35
							39	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	9	1	840	2	Y	-0-					35
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	Y	-0-					35
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	10	1	821	2	Y	-0-					35
08	837	N	390	-0-	-447	-0-	4	1	386	2	Y	-0-					35
09	1170	N	615	-0-	-555	-0-	9	1	606	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					15
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	4	1	375	2	Y	-0-					15
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	Y	-0-					15
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	504	2	Y	-0-					15
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			5
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					5
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					5
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					5
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	306	-0-	-444	-0-	3	1	295	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					12
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					12
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	2	Y	-0-					12
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	434	2	Y	-0-					12
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	6	1	429	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
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	4	1	368	2	Y	9	9	1			19
							10	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					19
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	-0-					19
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	3	1	261	2	Y	-0-					19
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					19
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
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
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

04	540	N	427	-0-	-113	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					5
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	413	2	Y	-0-					5
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	452	2	Y	-0-					5
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					5
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	Y	-0-					5
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	-0-					5
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	34	1	950	2	Y	-0-					5
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	20	1	492	2	Y	-0-					5
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	14	1	449	2	Y	-0-					5
09	990	N	556	-0-	-434	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					5

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

04	1050	N	538	-0-	-512	-0-	18	1	520	2	Y	-0-					16
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					16
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	-0-					16
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	38	1	945	2	Y	-0-					16
08	837	N	354	-0-	-483	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					16
09	810	N	499	-0-	-311	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					16

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			Y	-0-					15
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					15
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					9
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					9
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
08	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			Y	-0-					9
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	N	1	1	8			81
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4	2	8			83
06	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					83
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					83
08	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2031	2	1	9	N	1	1	8			83
*09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					83

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
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2	2	8			67
05	1612	X	1521	-0-	-91	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			67
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					67
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			67
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	N	2	2	8			67
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					67

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
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					18
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					18
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					18
07	775	N	169	-0-	-606	-0-	169	2			Y	-0-					18
08	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			Y	-0-					18
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					18

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
04	2250	X	1400	-0-	-850	-0-	1400	2			Y	-0-					36
05	2325	X	986	-0-	-1339	-0-	986	2			Y	-0-					36
06	2040	X	1069	-0-	-971	-0-	1069	2			Y	-0-					36
07	2108	X	1440	-0-	-668	-0-	1440	2			Y	-0-					36
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					36
*09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					36

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					52
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					52
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			Y	-0-					52
07	1829	X	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			Y	-0-					52
08	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	2			Y	-0-					52
09	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	1065	2			Y	-0-					52

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					10

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					23
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					23
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					23
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					23
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					23
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					39
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			Y	-0-					39
06	1260	N	627	-0-	-633	-0-	627	2			Y	-0-					39
07	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			Y	-0-					39
08	1209	N	671	-0-	-538	-0-	671	2			Y	-0-					39
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					39

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					16
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					16
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					16
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					16
08	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	4061	2			Y	-0-					16
09	4440	X	4209	-0-	-231	-0-	4209	2			Y	-0-					16

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					15
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					15
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					15
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					15
08	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	1565	2			Y	-0-					15
09	2130	X	1136	-0-	-994	-0-	1136	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					26
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					26
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					26

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					13
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					13
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			Y	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					13
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

04	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					1
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

04	9990	X	8760	-0-	-1230	-0-	8760	2			N	-0-					216
05	10323	X	9177	-0-	-1146	-0-	9177	2			N	-0-					216
06	9630	X	8153	-0-	-1477	-0-	8087	2	66	9	N	60					276
07	9083	X	8279	-0-	-804	-0-	8277	2	2	9	N	2					278
08	9176	X	8014	-0-	-1162	-0-	8014	2			N	-0-					278
09	8880	X	8032	-0-	-848	-0-	8032	2			N	-0-					278

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					59
							8	3									
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					59
							7	3									
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					59
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					59
							2	3									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					59
							32	3									
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					59
							33	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	121	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	264	1	2066	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
08	1860	N	279	-0-	-1581	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

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
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	348	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	41	1	378	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					20
							35	3									
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	5	23	1			2
							40	3	6	9							
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					2
							40	3									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					2
							35	3									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	-0-					2
							64	3									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					2
							34	3									

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
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	610	2	28	9	N	25					40
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					40
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					40
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					41
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1					42
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					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
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	8	2	2	3	N	-0-					20
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	10	1	136	2	N	-0-					20
							29	3									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	7					27
							44	3	8	9							
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					27
							51	3									
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					27
							39	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	13	1	186	2	N	-0-					73
							39	3									
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	14	1	189	2	N	2					75
							40	3	2	9							
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	17	1	196	2	N	-0-					75
							43	3									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	15					90
							45	3	17	9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	13					103
							50	3	14	9							
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	N	4					107
							58	3	4	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	27	1	456	2	N	-0-					39
							54	3									
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	25	1	389	2	N	-0-					39
							47	3									
06	600	N	349	-0-	-251	-0-	21	1	293	2	N	-0-					39
							35	3									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-					39
							70	3									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	-0-					39
							48	3									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	21	1	290	2	N	-0-					39
							29	3									

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-					30
							69	3									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	N	-0-					30
							73	3									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-					30
							78	3									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	N	-0-					30
							82	3									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	727	2	N	-0-					30
							73	3									
09	750	N	574	-0-	-176	-0-	35	1	490	2	N	-0-					30
							49	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-		-19	-0-	3 8	1 3	38 22	2 9	N	20			102
05	62	N	36	-0-		-26	-0-	2 6	1 3	28	2	N	-0-			102
06	60	N	43	-0-		-17	-0-	3 7	1 3	33	2	N	-0-			102
07	62	N	32	-0-		-30	-0-	1 3	1 3	16 12	2 9	N	11			113
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	9 20	1 3	119	2	N	-0-			113
*09	167	N	167	-0-		-0-	-0-	11 22	1 3	134	2	N	-0-			113

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

04	1095	N	1095	-0-		-0-	-0-	101 104	1 3	890	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1003	-0-		-485	-0-	103 95	1 3	805	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	537	-0-		-453	-0-	47 56	1 3	434	2	Y	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	131 200	1 3	1058	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	992	-0-		-0-	-0-	87 199	1 3	706	2	Y	-0-			-0-
*09	948	N	948	-0-		-0-	-0-	81 191	1 3	676	2	Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

04	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-	201 206	1 3	1763	2	Y	-0-			-0-
05	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	150 139	1 3	1174	2	Y	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	181 213	1 3	1663	2	Y	-0-			-0-
07	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	208 319	1 3	1684	2	Y	-0-			-0-
08	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	176 405	1 3	1433	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1263	-0-		-147	-0-	108 255	1 3	900	2	Y	-0-			-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					22
							20	3									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					22
							17	3									
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					22
							17	3									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					22
							18	3									
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					22
							17	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					27
							16	3									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					27
							11	3									
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					27
							14	3									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					27
							12	3									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					27
							14	3									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					27
							12	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	17	1	379	2	N	-0-					16
							69	3									
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	16	1	372	2	N	-0-					16
							68	3									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	N	-0-					16
							97	3									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	N	-0-					16
							95	3									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-					16
							91	3									
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	25	1	459	2	N	-0-					16
							69	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					15
							32	3									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					15
							39	3									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					15
							41	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	N	-0-					15
							48	3									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					15
							37	3									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	183	2	N	-0-					15
							30	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	13					73
							115	3	14	9							
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	60	1	801	2	N	-0-					73
							169	3									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	N	-0-					73
							197	3									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	N	-0-					73
							177	3									
08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	41	1	548	2	N	-0-					73
							94	3									
09	1110	N	816	-0-	-294	-0-	53	1	656	2	N	-0-					73
							107	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	372	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	56	1	468	2	Y	-0-					-0-
							133	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1317	2	Y	-0-					51
							275	3									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1279	2	Y	33	72	1			12
							270	3	36	9							
06	1080	N	888	-0-	-192	-0-	58	1	681	2	Y	-0-					12
							149	3									
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1	883	2	Y	-0-					12
							158	3									
08	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	73	1	969	2	Y	-0-					12
							166	3									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	Y	-0-					12
							147	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	827	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	175	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
06	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	103	1	940	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	957	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
08	1674	N	788	-0-	-886	-0-	69	1	561	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	2	Y	19	24	1			11
							129	3	21	9							
05	1581	N	408	-0-	-1173	-0-	41	1	322	2	Y	6	13	1			4
							38	3	7	9							
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1259	2	Y	28	24	1			8
							161	3	31	9							
07	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	104	1	841	2	Y	18	11	1			15
							159	3	20	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	Y	17	13	1			19
							177	3	19	9							
09	1590	N	1184	-0-	-406	-0-	100	1	831	2	Y	16	12	1			23
							235	3	18	9							

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
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	173	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
05	2170	N	1323	-0-	-847	-0-	136	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1540	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	94	1	770	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
09	2100	N	1230	-0-	-870	-0-	105	1	876	2	Y	-0-					-0-
							249	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	300	1	2630	2	Y	16	21	1			9
							307	3	18	9							
05	3038	X	2132	-0-	-906	-0-	218	1	1706	2	Y	5	11	1			3
							202	3	6	9							
06	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	242	1	2221	2	Y	24	20	1			7
							284	3	26	9							
07	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	243	1	1967	2	Y	15	9	1			13
							373	3	17	9							
08	3379	X	2289	-0-	-1090	-0-	199	1	1618	2	Y	14	11	1			16
							457	3	15	9							
09	3270	X	1700	-0-	-1570	-0-	145	1	1201	2	Y	13	10	1			19
							340	3	14	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	1163	-0-	-817	-0-	107	1	937	2	Y	9	12	1			5
							109	3	10	9							
05	2635	X	111	-0-	-2524	-0-	11	1	87	2	Y	3	6	1			2
							10	3	3	9							
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	299	1	2746	2	Y	14	12	1			4
							351	3	15	9							
07	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	235	1	1907	2	Y	8	5	1			7
							361	3	9	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	Y	8	6	1			9
							560	3	9	9							
09	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	214	1	1778	2	Y	8	6	1			11
							503	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	102	1	892	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	81	1	635	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	91	1	832	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	94	1	765	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	990	N	501	-0-	-489	-0-	43	1	357	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	157	1	1375	2	Y	66	86	1			39
							160	3	73	9							
05	1674	X	1313	-0-	-361	-0-	132	1	1034	2	Y	22	47	1			14
							123	3	24	9							
06	2010	N	1506	-0-	-504	-0-	123	1	1127	2	Y	102	86	1			30
							144	3	112	9							
07	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	122	1	985	2	Y	63	39	1			54
							186	3	69	9							
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	96	1	782	2	Y	59	46	1			67
							221	3	65	9							
09	1500	N	1001	-0-	-499	-0-	81	1	669	2	Y	56	42	1			81
							189	3	62	9							

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	136	1	1193	2	Y	29	38	1			17
							139	3	32	9							
05	2015	X	671	-0-	-1344	-0-	68	1	530	2	Y	10	21	1			6
							62	3	11	9							
06	1830	N	1446	-0-	-384	-0-	123	1	1129	2	Y	45	38	1			13
							144	3	50	9							
07	1550	N	803	-0-	-747	-0-	73	1	588	2	Y	28	17	1			24
							111	3	31	9							
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1260	2	Y	25	20	1			29
							356	3	28	9							
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	102	1	850	2	Y	24	18	1			35
							241	3	26	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	373	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	209	1	1830	2	Y	19	24	1			11
							214	3	21	9							
05	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	140	1	1095	2	Y	6	13	1			4
							129	3	7	9							
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	180	1	1652	2	Y	28	24	1			8
							211	3	31	9							
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	209	1	1690	2	Y	18	11	1			15
							320	3	20	9							
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	155	1	1265	2	Y	16	13	1			18
							358	3	18	9							
09	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	96	1	795	2	Y	16	12	1			22
							225	3	18	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

04	720	N	381	-0-	-339	-0-	14	1	301	2	Y	8					50
							57	3	9	9							
05	744	N	376	-0-	-368	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					50
							59	3									
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					50
							58	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					50
							29	3									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					50
							75	3									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					50
							87	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

04	390	N	180	-0-	-210	-0-	9	1	153	2	N	-0-					22
							18	3									
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	133	2	N	-0-					22
							17	3									
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	5	1	69	2	N	-0-					22
							8	3									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					22
							25	3									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					22
							17	3									
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					22
							30	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	80	1	1087	2	N	-0-					103
							162	3									
05	1612	N	844	-0-	-768	-0-	40	1	692	2	N	7	97	1			13
							104	3	8	9							
06	1620	N	833	-0-	-787	-0-	49	1	682	2	N	-0-					13
							102	3									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	324	1	1075	2	N	5					18
							164	3	6	9							
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					18
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					18
							175	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	24	32	1			14
							28	3	26	9							
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	8	17	1			5
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	38	32	1			11
							62	3	42	9							
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	23	14	1			20
							54	3	25	9							
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	22	17	1			25
							109	3	24	9							
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	552	2	Y	21	16	1			30
							156	3	23	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					89
							121	3									
05	868	N	609	-0-	-259	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	66	1			23
							95	3									
06	750	N	454	-0-	-296	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					23
							72	3									
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					23
							77	3									
08	620	N	352	-0-	-268	-0-	11	1	276	2	Y	19					42
							44	3	21	9							
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					42
							29	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	1470	X	853	-0-	-617	-0-	79	1	693	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
06	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	105	1	960	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	176	1	1431	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	Y	-0-					-0-
							374	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

04	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	63	1	1391	2	Y	15					137
							264	3	17	9							
05	1705	N	1055	-0-	-650	-0-	36	1	844	2	Y	11	117	1			31
							163	3	12	9							
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	9					40
							246	3	10	9							
07	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					40
							146	3									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	85	1	2047	2	Y	19					59
							321	3	21	9							
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	55	1	1026	2	Y	4					62
							162	3	4	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152	N	152	-0-		-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					41
								23	3									
05	93	N	73	-0-		-20	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					41
								11	3									
06	202	N	202	-0-		-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					41
								32	3									
07	155	N	106	-0-		-49	-0-	4	1	87	2	Y	1					42
								14	3	1	9							
08	118	N	118	-0-		-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					42
								15	3									
09	210	N	132	-0-		-78	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					42
								17	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1987	-0-		-293	-0-	120	1	1625	2	N	-0-					90
								242	3									
05	2201	N	1818	-0-		-383	-0-	87	1	1494	2	N	12	89	1			13
								224	3	13	9							
06	2040	N	1801	-0-		-239	-0-	106	1	1475	2	N	-0-					13
								220	3									
07	2046	N	1686	-0-		-360	-0-	349	1	1160	2	N	-0-					13
								177	3									
08	1860	N	1860	-0-		-0-	-0-	1627	2	233	3	N	-0-					13
09	1800	N	1671	-0-		-129	-0-	95	1	1386	2	N	-0-					13
								190	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					53
								185	3									
05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					53
								157	3									
06	668	N	668	-0-		-0-	-0-	26	1	522	2	Y	15					68
								103	3	17	9							
07	753	N	753	-0-		-0-	-0-	32	1	620	2	Y	3					71
								98	3	3	9							
08	868	N	312	-0-		-556	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					71
								41	3									
09	660	N	471	-0-		-189	-0-	21	1	388	2	Y	1					72
								61	3	1	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-	16	1	362	2	Y	30	97	1			23
								69	3	33	9							
05	512	N	512	-0-		-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					23
								80	3									
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					23
								96	3									
07	631	N	631	-0-		-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					23
								82	3									
08	527	N	236	-0-		-291	-0-	8	1	185	2	Y	13					36
								29	3	14	9							
09	600	N	105	-0-		-495	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					36
								13	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	692	-0-	-448	-0-	25	1	557	2	Y	4	81	1			59
							106	3	4	9							
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	Y	5					64
							191	3	6	9							
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	Y	16					80
							207	3	18	9							
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	Y	-0-					80
							189	3									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					80
							189	3									
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	2	Y	8					88
							187	3	9	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	41	1	905	2	Y	-0-					81
							172	3									
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					81
							166	3									
06	1140	N	990	-0-	-150	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					81
							156	3									
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	47	1	922	2	Y	20					101
							146	3	22	9							
08	1054	N	992	-0-	-62	-0-	34	1	828	2	Y	-0-					101
							130	3									
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	40	1	743	2	Y	-0-					101
							117	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	2	Y	-0-					109
							194	3									
05	1333	N	948	-0-	-385	-0-	33	1	767	2	Y	-0-	83	1			26
							148	3									
06	1200	N	612	-0-	-588	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					26
							96	3									
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	Y	11					37
							309	3	12	9							
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	2	Y	-0-					37
							247	3									
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	71	1	1312	2	Y	7					44
							206	3	8	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	80	1	1162	2	N	-0-					60
							243	3									
05	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	81	1	1087	2	N	15					75
							230	3	17	9							
06	1350	N	1006	-0-	-344	-0-	64	1	756	2	N	18					93
							166	3	20	9							
07	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	64	1	944	2	N	-0-					93
							169	3									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1185	2	N	22					115
							202	3	24	9							
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1065	2	N	17					132
							173	3	19	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	22					125
							46	3	24	9							
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	231	2	N	-0-					125
							49	3									
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	8	1	88	2	N	-0-	99	1			26
							19	3									
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	127	2	N	-0-					26
							23	3									
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	14	1	184	2	N	11					37
							31	3	12	9							
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	5					42
							23	3	6	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	2	1	39	2	N	-0-					16
							5	3									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
							4	3									
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	12	2	N	-0-					16
							1	3									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	37	2	N	-0-					16
							4	3									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					16
							14	3									
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					16
							14	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	80	1	1083	2	N	-0-					72
							161	3									
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	N	-0-					72
							184	3									
06	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	74	1	1024	2	N	-0-					72
							153	3									
07	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	254	1	842	2	N	-0-					72
							128	3									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	6					78
							7	9									
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					78
							176	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	Y	20	26	1			11
							154	3	22	9							
05	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	132	1	1030	2	Y	7	14	1			4
							121	3	8	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	203	1	1858	2	Y	31	26	1			9
							237	3	34	9							
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	210	1	1703	2	Y	18	11	1			16
							323	3	20	9							
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	180	1	1463	2	Y	18	14	1			20
							413	3	20	9							
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	16	12	1			24
							426	3	18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1526	2	Y	20	26	1			12
							178	3	22	9							
05	1860	N	1288	-0-	-572	-0-	131	1	1028	2	Y	6	14	1			4
							122	3	7	9							
06	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	121	1	1111	2	Y	31	26	1			9
							142	3	34	9							
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	Y	19	12	1			16
							290	3	21	9							
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	147	1	1194	2	Y	18	14	1			20
							337	3	20	9							
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	2	Y	17	13	1			24
							315	3	19	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	147	1	1293	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	156	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	277	1	2244	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1200	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
*09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	215	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							506	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1215	2	Y	-0-					147
							230	3									
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	1850	2	Y	22	94	1			75
							357	3	24	9							
06	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	46	1	900	2	Y	3					78
							176	3	3	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	Y	7					85
							205	3	8	9							
08	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	40	1	972	2	Y	-0-					85
							153	3									
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	Y	-0-					85
							239	3									

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	N	-0-					47
							118	3									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	505	2	N	8					55
							107	3	9	9							
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	405	2	N	-0-					55
							89	3									
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	-0-					55
							108	3									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	27					82
							98	3	30	9							
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	N	-0-					82
							89	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					113
							83	3									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	767	2	N	1	96	1			18
							93	3	1	9							
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	35	1	495	2	N	-0-					18
							60	3									
07	837	N	578	-0-	-259	-0-	29	1	499	2	N	-0-					18
							50	3									
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	43	1	660	2	N	-0-					18
							65	3									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	879	2	N	20					38
							88	3	22	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	891	2	Y	-0-					19
							169	3									
05	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	44	1	1020	2	Y	-0-					19
							197	3									
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					19
							153	3									
07	1147	N	981	-0-	-166	-0-	42	1	810	2	Y	1					20
							128	3	1	9							
08	1178	N	675	-0-	-503	-0-	23	1	549	2	Y	15					35
							86	3	17	9							
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					35
							120	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	26	2	N	-0-					57
							5	3									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	42	2	N	-0-					57
							9	3									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					57
							17	3									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					57
							5	3									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	N	-0-					57
							6	3									
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	9	2	N	-0-					57
							1	3									

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	24					157
							84	3	26	9							
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	45	1	607	2	N	-0-	77	1			80
							129	3									
06	870	N	371	-0-	-499	-0-	24	1	283	2	N	2					82
							62	3	2	9							
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	21	1	319	2	N	13					95
							58	3	14	9							
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	899	2	N	5					100
							153	3	6	9							
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					100
							198	3									

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					103
							82	3									
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	16	1	373	2	N	-0-					103
							68	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					103
							75	3									
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	19	1	373	2	N	-0-					103
							56	3									
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	599	2	N	-0-					103
							90	3									
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	18	1	347	2	N	-0-					103
							53	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	89	1	777	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	112	1	872	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	84	1	767	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	85	1	691	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
08	930	N	647	-0-	-283	-0-	56	1	460	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
09	900	N	677	-0-	-223	-0-	58	1	482	2	Y	-0-					-0-
							137	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	42	1	721	2	N	-0-					70
							87	3									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	48	1	747	2	N	4	54	1			20
							90	3	4	9							
06	930	N	705	-0-	-225	-0-	42	1	591	2	N	-0-					20
							72	3									
07	868	N	670	-0-	-198	-0-	33	1	579	2	N	-0-					20
							58	3									
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	34	1	524	2	N	-0-					20
							52	3									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	39	1	547	2	N	-0-					20
							55	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	52	1	453	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
05	589	N	309	-0-	-280	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52	1	474	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	79	1	1061	2	N	20					53
							157	3	22	9							
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	79	1	1349	2	N	-0-					53
							201	3									
06	1620	N	1193	-0-	-427	-0-	71	1	977	2	N	-0-					53
							145	3									
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	372	1	1234	2	N	2					55
							188	3	2	9							
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1628	2	234	3	N	-0-					55
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					55
							154	3									

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		6	-0-	6	6	5	2	1	3	Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					28

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	59	1	521	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1074	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	834	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
08	775	N	634	-0-	-141	-0-	55	1	451	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
*09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
							254	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	145	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
05	3100	N	3184	-0-	84	84	327	1	2555	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	152	1	1234	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-					-0-
							642	3									
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	2	Y	-0-					-0-
							834	3									

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
04	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	174	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
05	2697	X	1995	-0-	-702	-0-	205	1	1601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
06	2490	X	1766	-0-	-724	-0-	156	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
07	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	196	1	1589	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
08	2046	X	974	-0-	-1072	-0-	85	1	693	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	204	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							479	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	190	1	1665	2	Y	39	51	1			23
							194	3	43	9							
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	13	28	1			8
06	3000	N	3765	-0-	765	765	326	1	2990	2	Y	61	51	1			18
							382	3	67	9							
07	2748	N	1983	-0-	-765	-0-	183	1	1479	2	Y	37	23	1			32
							280	3	41	9							
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	183	1	1492	2	Y	34	27	1			39
							422	3	37	9							
*09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	Y	34	25	1			48
							511	3	37	9							

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
04	870	N	696	-0-	-174	-0-	25	1	568	2	N	-0-					90
							103	3									
05	1116	N	207	-0-	-909	-0-	7	1	169	2	N	-0-					90
							31	3									
06	990	N	193	-0-	-797	-0-	9	1	156	2	N	-0-					90
							28	3									
07	713	N	161	-0-	-552	-0-	7	1	129	2	N	5					95
							19	3	6	9							
08	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	1	34	2	N	-0-					95
							5	3									
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	65	1	1439	2	N	8					30
							259	3	9	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	20					50
							257	3	22	9							
06	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	48	1	881	2	N	10					60
							163	3	11	9							
07	1829	N	801	-0-	-1028	-0-	34	1	662	2	N	6					66
							98	3	7	9							
08	1736	N	988	-0-	-748	-0-	33	1	816	2	N	14					80
							124	3	15	9							
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	46	1	863	2	N	-0-					80
							131	3									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

04	990	N	924	-0-	-66	-0-	918	2	6	9	Y	5					20
05	713	N	169	-0-	-544	-0-	166	2	3	9	Y	3					23
06	780	N	283	-0-	-497	-0-	280	2	3	9	Y	3					26
07	961	N	288	-0-	-673	-0-	286	2	2	9	Y	2					28
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					29
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	244	2	1	9	Y	1	24	1			6

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2					16
05	868	N	630	-0-	-238	-0-	628	2	2	9	Y	2					18
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6					24
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	776	2	1	9	Y	1					25
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					25
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	412	2	1	9	Y	1	22	1			4

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

04	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	1166	2	7	9	Y	6					20
05	1333	N	669	-0-	-664	-0-	667	2	2	9	Y	2					22
06	1230	N	196	-0-	-1034	-0-	195	2	1	9	Y	1					23
07	1209	N	230	-0-	-979	-0-	229	2	1	9	Y	1					24
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					24
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	2	1	9	Y	1	20	1			5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

04	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1193	2	8	9	Y	7					22
05	1674	N	569	-0-	-1105	-0-	562	2	7	9	Y	6					28
06	1650	N	880	-0-	-770	-0-	872	2	8	9	Y	7					35
07	1240	N	937	-0-	-303	-0-	928	2	9	9	Y	8					43
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					44
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	702	2	6	9	Y	5	45	1			4

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

04	2880	X	2072	-0-	-808	-0-	2061	2	11	9	Y	10					25
05	2976	X	1420	-0-	-1556	-0-	1412	2	8	9	Y	7					32
06	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	1703	2	12	9	Y	11					43
07	2976	X	1737	-0-	-1239	-0-	1737	2			Y	-0-					43
08	2697	X	1252	-0-	-1445	-0-	1251	2	1	9	Y	1					44
09	2070	X	1021	-0-	-1049	-0-	1018	2	3	9	Y	3	43	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

04	3960	X	3581	-0-	-379	-0-	3581	2			N	-0-					67
05	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3460	2			N	-0-					67
06	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					67
07	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	3751	2			N	-0-					67
08	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					67
*09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					116
05	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					116
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					118
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1252	2	14	9	N	13					131
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					138
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					138

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					31
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			N	-0-					31
06	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					31
07	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					31
08	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					31
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					31

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	51	1	1566	2	N	-0-					17
05	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	119	1	1499	2	N	6	6	1			17
							7	9									
06	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	117	1	1489	2	N	-0-					17
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	166	1	1454	2	N	-0-					17
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	152	1	1434	2	N	-0-					17
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					17

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	Y	6					12
							7	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	344	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	523	2	Y	-0-					6
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	3					9
							3	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	-0-					14
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	103	1	914	2	N	-0-					14
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-					14
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	56	1	774	2	N	-0-					14
08	1023	N	881	-0-	-142	-0-	55	1	826	2	N	-0-					14
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	Y	13	18	1	1	8	20
							14	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	319	1	1770	2	Y	19					39
							21	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	215	1	1370	2	Y	4	23	1	1	8	19
							4	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	341	1	1603	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	230	1	1913	2	Y	13	1	8			32
							14	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 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
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	226	1	2777	2	Y	16	25	1	1	8	26
							18	9									
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	548	1	3037	2	Y	26					52
							29	9									
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	423	1	2699	2	Y	7	31	1	2	8	26
							8	9									
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	809	1	3806	2	Y	4	3	8			27
							4	9									
08	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	338	1	2802	2	Y	17	2	8			42
							19	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	137	1	1691	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	363	1	2010	2	Y	14					28
							15	9									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	424	1	2706	2	Y	3	16	1	1	8	14
							3	9									
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	822	1	3869	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
08	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	167	1	1383	2	Y	10	1	8			24
							11	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	141	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	34	1	188	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	24	1	152	2	Y	-0-	2	1			2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-					2
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	14	1	117	2	Y	1					3
							1	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	N	5					40
							6	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1413	2	N	7	5	1			42
							8	9									
06	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	102	1	1287	2	N	3					45
							3	9									
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	147	1	1287	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	138	1	1294	2	N	4	1	8			48
							4	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	162	1	2046	2	N	10	7	1			30
							11	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	5	2	8			33
							6	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	234	1	2044	2	N	6	2	8			37
							7	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	212	1	1988	2	N	5	2	8			40
							6	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					40

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1295	2	N	11	2	8			62
							12	9									
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	180	1	2285	2	N	15	9	1			68
							17	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	219	1	2781	2	N	20	3	8			85
							22	9									
07	3091	N	3069	-0-	-22	-0-	314	1	2748	2	N	6	2	8			89
							7	9									
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	283	1	2666	2	N	18	78	1	2	8	27
							20	9									
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2216	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	172	1	2173	2	N	9	9	1			30
							10	9									
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	165	1	2103	2	N	4	2	8			32
							4	9									
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	2	1	8			33
							2	9									
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	226	1	2122	2	N	5	1	8			37
							6	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					37

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1741	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	N	8	8	1			27
							9	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	189	1	1648	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 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
04	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	37	1	1131	2	N	-0-					
05	1333	N	1011	-0-	-322	-0-	74	1	933	2	N	4	4	1			30
							4	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	2	N	-0-					30
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	119	1	1050	2	N	-0-					30
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	128	1	1195	2	N	-0-					30
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					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
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	20	1	602	2	N	3					75
							3	9									
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	51	1	647	2	N	4	2	1			77
							4	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	14	66	1			25
							15	9									
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	66	1	581	2	N	-0-					25
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	61	1	573	2	N	-0-					25
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	43	1	527	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	107	1	593	2	Y	11					20
							12	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	103	1	658	2	Y	4	12	1	1	8	11
							4	9									
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	191	1	897	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	913	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					24

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	218	1	2683	2	Y	14	21	1	1	8	23
							15	9									
05	3410	X	2734	-0-	-676	-0-	414	1	2297	2	Y	21					44
							23	9									
06	2520	X	2517	-0-	-3	-0-	340	1	2171	2	Y	5	26	1	1	8	22
							6	9									
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	547	1	2572	2	Y	3	2	8			23
							3	9									
08	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	314	1	2608	2	Y	16	2	8			37
							18	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					37

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

04	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	177 1	1 9	1919	2	N	1	1	8			55
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	220	1	1952	2	N	-0-					55
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	200	1	1910	2	N	-0-					55
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147 6	1 9	2031	2	N	5					60
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	2036	2	N	7					67
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					67

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	1266	2	N	3					45
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	149 22	1 9	1321	2	N	20					65
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139 11	1 9	1320	2	N	10					75
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1358	2	N	15					90
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90 18	1 9	1367	2	N	16	1	8			105
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					105

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	115 6	1 9	3525	2	N	5	1	8			62
05	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	292 18	1 9	3695	2	N	16	13	1			65
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	276 8	1 9	3502	2	N	7	2	8			70
07	3782	X	3502	-0-	-280	-0-	359 4	1 9	3139	2	N	4	2	8			72
08	3999	X	3186	-0-	-813	-0-	306 6	1 9	2874	2	N	5	2	8			75
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3897	-0-	-423	-0-	123	1	3767	2	N	6	1	8			42
							7	9									
05	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	283	1	3579	2	N	18	15	1			45
							20	9									
06	3990	X	3813	-0-	-177	-0-	278	1	3531	2	N	4	1	8			48
							4	9									
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	454	1	3972	2	N	5	1	8			52
							6	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	N	4	1	8			55
							4	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					55

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	85	1	922	2	N	-0-					30
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	110	1	979	2	N	-0-					30
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	94	1	897	2	N	-0-					30
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	72	1	978	2	N	2					32
							2	9									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	64	1	967	2	N	1					33
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					33

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	118	1	3626	2	N	10	1	8			72
							11	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	291	1	3688	2	N	17	14	1			75
							19	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	288	1	3647	2	N	15	1	8			89
							17	9									
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	N	2	2	8			89
							2	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3693	2	N	7	1	8			95
							8	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					95

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2585	-0-	-235	-0-	82	1	2496	2	N	6	3	8			78
							7	9									
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	326	1	4121	2	N	21	15	1			84
							23	9									
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	312	1	3963	2	N	14	3	8			95
							15	9									
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	479	1	4195	2	N	7	3	8			99
							8	9									
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	414	1	3890	2	N	8	2	8			105
							9	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	2049	-0-	-21	-0-	65	1 4 9	1980	2	N	4	1	8			60
05	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	140	1 9 9	1772	2	N	8	8	1			60
06	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	129	1 6 9	1630	2	N	5	2	8			63
07	2201	X	2034	-0-	-167	-0-	209	1 1 9	1824	2	N	1	1	8			63
08	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	189	1 6 9	1774	2	N	5	1	8			67
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					67

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2174	-0-	-316	-0-	163	1 9 9	2002	2	N	8	1	8			52
05	2573	X	2096	-0-	-477	-0-	319	1 9 9	1768	2	N	8					60
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	318	1 6 9	2029	2	N	5	2	8			63
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	472	1 2 9	2221	2	N	2	2	8			63
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	311	1 2 9	2581	2	N	2	2	8			63
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					63

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4160	-0-	-310	-0-	311	1 24 9	3825	2	N	22	88	1	1	8	27
05	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	655	1	3631	2	N	-0-					27
06	4470	X	4118	-0-	-352	-0-	558	1 1 9	3559	2	N	1	1	8			27
07	4495	X	4263	-0-	-232	-0-	747	1 1 9	3515	2	N	1	1	8			27
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	466	1 1 9	3868	2	N	1	1	8			27
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	158	1 3 9	1945	2	N	3	2	8			63
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	412	1	2282	2	N	-0-					63
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	355	1 7 9	2263	2	N	6	2	8			67
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	441	1 2 9	2073	2	N	2	2	8			67
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	309	1 2 9	2570	2	N	2	2	8			67
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2472	-0-	-1008	-0-	186	1	2285	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	475	1	2634	2	N	-0-					30
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	331	1	2111	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	461	1	2172	2	N	2	2	8			30
							2	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	329	1	2730	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					30

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	626	1	3473	2	N	-0-					27
06	3450	X	3437	-0-	-13	-0-	465	1	2970	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	604	1	2841	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	414	1	3439	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	N	-0-					28
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	144	1	1275	2	N	-0-					28
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	2	N	-0-					28
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1319	2	N	-0-					28
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	87	1	1315	2	N	-0-					28
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					28

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
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	75	1	2299	2	N	2	1	8			33
							2	9									
05	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	178	1	2264	2	N	11	9	1			35
							12	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	166	1	2099	2	N	4	1	8			38
							4	9									
07	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	244	1	2140	2	N	5	1	8			42
							6	9									
08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	227	1	2138	2	N	4	1	8			45
							4	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					45

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
04	2610	X	2374	-0-	-236	-0-	75	1	2290	2	N	8	1	8			77
							9	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2353	2	N	18	10	1			85
							20	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	208	1	2632	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	319	1	2796	2	N	14	71	1	1	8	27
							15	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	270	1	2542	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	482	1	2669	2	N	-0-					27
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	397	1	2535	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	425	1	1999	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	196	1	1623	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					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
04	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	205	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	459	1	2543	2	N	-0-					27
06	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	383	1	2449	2	N	2	2	8			27
							2	9									
07	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	521	1	2453	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	3007	X	2855	-0-	-152	-0-	306	1	2547	2	N	2	1	8			28
							2	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					28

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
04	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	182	1	1993	2	N	-0-					32
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	227	1	2014	2	N	-0-					32
06	2190	N	2156	-0-	-34	-0-	204	1	1952	2	N	-0-					32
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	151	1	2069	2	N	3					35
							3	9									
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	137	1	2075	2	N	5					40
							6	9									
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					40

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
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	134	1	1455	2	N	-0-					30
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	160	1	1422	2	N	63	66	1			27
							69	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	176	1	1687	2	N	-0-					27
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	N	-0-					27
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	861	-0-	-159	-0-	73	1	788	2	N	-0-					28
05	961	N	846	-0-	-115	-0-	86	1	760	2	N	-0-					28
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	81	1	779	2	N	5					33
							6	9									
07	899	N	806	-0-	-93	-0-	55	1	751	2	N	-0-					33
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	49	1	740	2	N	-0-					33
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	153	1	1672	2	N	4					67
							4	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	180	1	1596	2	N	11					78
							12	9									
06	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	157	1	1501	2	N	2					80
							2	9									
07	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	115	1	1585	2	N	39	94	1			25
							43	9									
08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	79	1	1195	2	N	-0-					25
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					25

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	175	1	1903	2	N	-0-					53
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	243	1	2162	2	N	9					62
							10	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	213	1	2040	2	N	24	59	1			27
							26	9									
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	147	1	2023	2	N	-0-					27
08	2294	N	2018	-0-	-276	-0-	125	1	1893	2	N	-0-					27
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4441	-0-	-119	-0-	140	1	4287	2	N	13	1	8			109
							14	9									
05	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	325	1	4116	2	N	26	16	1			119
							29	9									
06	4560	X	4539	-0-	-21	-0-	331	1	4204	2	N	4	94	1	2	8	27
							4	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	491	1	4294	2	N	2	2	8			27
							2	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	461	1	4334	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	114	1	3485	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	271	1	3431	2	N	14	13	1			28
							15	9									
06	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	242	1	3063	2	N	6	2	8			32
							7	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	389	1	3401	2	N	5	2	8			35
							6	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	358	1	3367	2	N	8	1	8			42
							9	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	N	4	1	8			55
							4	9									
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2766	2	N	9	9	1			55
							10	9									
06	2580	X	1654	-0-	-926	-0-	121	1	1529	2	N	4	1	8			58
							4	9									
07	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	208	1	1820	2	N	2	2	8			58
							2	9									
08	3007	X	1771	-0-	-1236	-0-	170	1	1597	2	N	4	2	8			60
							4	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					60

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	59	1	1801	2	N	9	1	8			95
							10	9									
05	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	140	1	1762	2	N	14	7	1			102
							15	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	132	1	1676	2	N	2	77	1	2	8	25
							2	9									
07	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	191	1	1668	2	N	1	1	8			25
							1	9									
08	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	176	1	1657	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2013	-0-	-177	-0-	151	1	1861	2	N	1	1	8			67
							1	9									
05	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	316	1	1752	2	N	-0-					67
06	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	270	1	1720	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	356	1	1677	2	N	3	2	8			68
							3	9									
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	216	1	1793	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					68

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	76	1	2329	2	N	4	1	8			50
							4	9									
05	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	182	1	2304	2	N	11	9	1			52
							12	9									
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2200	2	N	4	1	8			55
							4	9									
07	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	247	1	2166	2	N	4	1	8			58
							4	9									
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	226	1	2124	2	N	6	1	8			63
							7	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	238	1	2928	2	N	6	1	8			70
							7	9									
05	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	493	1	2733	2	N	2					72
							2	9									
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	424	1	2703	2	N	4	1	8			75
							4	9									
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	550	1	2592	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	338	1	2808	2	N	4	1	8			78
							4	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					78

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	227	1	2798	2	N	-0-					73
05	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	472	1	2617	2	N	2					75
							2	9									
06	3240	X	2698	-0-	-542	-0-	365	1	2329	2	N	4	1	8			78
							4	9									
07	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	495	1	2330	2	N	5	1	8			82
							6	9									
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	323	1	2680	2	N	20	2	8			100
							22	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					100

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	2	N	-0-					27
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	95	1	841	2	N	-0-					27
06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	89	1	854	2	N	-0-					27
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	68	1	937	2	N	-0-					27
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	-0-					27
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					27
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	N	15					42
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1712	2	10	9	N	9					51
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					53
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	N	10					63
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	4			N	-0-					135
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	51	4	25	9	N	23					158
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	4	37	9	N	34					192
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	157	1			35
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	4			N	-0-					35
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	130	-0-	-380	-0-	108	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	2			Y	-0-					10
06	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2			Y	-0-					10
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	86	2	6	9	Y	5					15
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	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
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	2	1	9	Y	1					16
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					18
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					18
07	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1907	2	7	9	Y	6					24
08	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1973	2	19	9	Y	17					41
09	2580	X	1383	-0-	-1197	-0-	1383	2			Y	-0-					41

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					317
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					317
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					317
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					317
*08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					317
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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
04	1200	N	747	-0-	-453	-0-	732	2	15	9	Y	14					30
05	1240	N	804	-0-	-436	-0-	786	2	18	9	Y	16					46
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	742	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911	2	23	9	Y	21					43
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	2	14	9	Y	13	39	1			17
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	Y	26					43

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1206	-0-	-1044	-0-	1206	2			Y	-0-					39
05	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	903	2			Y	-0-					39
06	1950	X	826	-0-	-1124	-0-	826	2			Y	-0-					39
07	1457	X	900	-0-	-557	-0-	893	2	7	9	Y	6					45
08	1240	X	789	-0-	-451	-0-	789	2			Y	-0-					45
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					45

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	774	-0-	-426	-0-	773	2	1	9	Y	1					40
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					40
06	930	X	792	-0-	-138	-0-	792	2			Y	-0-					40
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	696	2	6	9	Y	5					45
08	961	X	738	-0-	-223	-0-	738	2			Y	-0-					45
09	780	X	231	-0-	-549	-0-	231	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
04	1620	X	1093	-0-	-527	-0-	1092	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1095	-0-	-579	-0-	1093	2	2	9	Y	2					18
06	1620	X	1112	-0-	-508	-0-	1112	2			Y	-0-					18
07	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1138	2	7	9	Y	6					24
08	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1059	2	19	9	Y	17					41
09	1110	N	946	-0-	-164	-0-	946	2			Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2666	2	15	9	Y	14					30
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1806	2	18	9	Y	16					46
06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2091	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	2759	X	2579	-0-	-180	-0-	2556	2	23	9	Y	21					43
08	2759	X	2231	-0-	-528	-0-	2217	2	14	9	Y	13	39	1			17
09	2670	X	1430	-0-	-1240	-0-	1401	2	29	9	Y	26					43

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3308	-0-	-652	-0-	3293	2	15	9	Y	14					30
05	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	3373	2	18	9	Y	16					46
06	3750	X	2801	-0-	-949	-0-	2777	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	3689	X	2644	-0-	-1045	-0-	2621	2	23	9	Y	21					43
*08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13	39	1			17
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3328	2	29	9	Y	26					43

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	1494	2	1	9	Y	1					16
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2					18
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					18
07	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1978	2	7	9	Y	6					24
08	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	1473	2	19	9	Y	17					41
09	2010	X	995	-0-	-1015	-0-	995	2			Y	-0-					41

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2853	2	70	9	Y	64	107	1			21
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					21
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					21
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3034	2	9	9	Y	8					29
08	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	2			Y	-0-					29
09	3120	X	1421	-0-	-1699	-0-	1421	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
04	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	1150	2	22	9	Y	20	36	1			10
05	1612	X	1149	-0-	-463	-0-	1149	2			Y	-0-					10
06	1560	X	1085	-0-	-475	-0-	1085	2			Y	-0-					10
07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1619	2	6	9	Y	5					15
*08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					15
09	1170	X	584	-0-	-586	-0-	584	2			Y	-0-					15

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1500	-0-	-270	-0-	1499	2	1	9	Y	1					16
05	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1534	2	2	9	Y	2					18
06	1710	X	1404	-0-	-306	-0-	1404	2			Y	-0-					18
07	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	1493	2	7	9	Y	6					24
08	1767	X	1351	-0-	-416	-0-	1332	2	19	9	Y	17					41
*09	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					41

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14					30
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	Y	16					46
06	930	X	842	-0-	-88	-0-	818	2	24	9	Y	22	46	1			22
07	1054	X	757	-0-	-297	-0-	734	2	23	9	Y	21					43
08	1147	X	603	-0-	-544	-0-	589	2	14	9	Y	13	17	1			39
09	1110	X	616	-0-	-494	-0-	612	2	4	9	Y	4					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	501	-0-	-459	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					137
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	44	1	1292	2	Y	-0-					137
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					137
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	772	2	Y	2					139
							2	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	Y	-0-					139
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					139

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	2	2	8			87
							2	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	62	1	4274	2	N	15	3	8			99
							17	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	60	1	3677	2	N	6					105
							7	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	56	1	3452	2	N	19					124
							21	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	62	1	4172	2	N	1	1	8			124
							1	9									
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	60	1	3538	2	N	-0-					124

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	465	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	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1470	N	1050	-0-	-420	-0-	36	1	1012	2	N	2					50
							2	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					50
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					50
07	1085	N	193	-0-	-892	-0-	4	1	167	2	N	20					70
							22	9									
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62	1	2200	2	N	3					73
							3	9									
*09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	60	1	1931	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
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
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	2	N	-0-					167
05	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	62	1	1658	2	N	35	2	8			200
							39	9									
06	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	60	1	1178	2	N	1	1	8			200
							1	9									
07	1488	N	711	-0-	-777	-0-	24	1	687	2	N	-0-					200
08	1767	N	1257	-0-	-510	-0-	62	1	1194	2	N	1	1	8			200
							1	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	2	N	10	1	8			209
							11	9									

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1932	2	N	-0-					92
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	62	1	2111	2	N	1	1	8			92
							1	9									
06	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	60	1	1779	2	N	-0-					92
07	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	28	1	1361	2	N	2					94
							2	9									
08	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	62	1	1051	2	N	-0-					94
09	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	60	1	1454	2	N	-0-					94

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-					27
05	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	62	1	1104	2	N	-0-					27
06	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	60	1	1137	2	N	13					40
							14	9									
07	1488	X	1009	-0-	-479	-0-	22	1	959	2	N	25					65
							28	9									
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	N	-0-					65
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	5					70
							6	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
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					27
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	62	1	2247	2	N	-0-					27
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					27
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	56	1	2119	2	N	-0-					27
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	62	1	2421	2	N	-0-					27
*09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	60	1	2309	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2196	-0-	-114	-0-	58	1	2112	2	N	24					84
							26	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	62	1	2098	2	N	20					104
							22	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	60	1	1616	2	N	5					109
							6	9									
07	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	56	1	1946	2	N	15					124
							17	9									
08	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	62	1	2033	2	N	11					135
							12	9									
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	2	N	10					145
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	50	1	1706	2	N	-0-					52
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	62	1	2327	2	N	-0-					52
06	1980	N	1722	-0-	-258	-0-	60	1	1660	2	N	2	1	8			53
							2	9									
07	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	32	1	1384	2	N	4					57
							4	9									
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2591	2	N	3					60
							3	9									
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	60	1	2555	2	N	-0-					60

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-					71
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	2	N	-0-					71
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-					71
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					71
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	30	1	1911	2	N	7					78
							8	9									
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	40	1	1421	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

04	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	60	1	1361	2	N	-0-					56
05	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	62	1	1422	2	N	-0-					56
06	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					56
07	1891	X	994	-0-	-897	-0-	22	1	972	2	N	-0-					56
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-					56
09	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	60	1	1170	2	N	-0-					56

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	60	1	2276	2	N	208	175	1			60
							229	9									
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	62	1	2820	2	N	24					84
							26	9									
06	2040	X	953	-0-	-1087	-0-	30	1	923	2	N	-0-					84
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					84
09	2040	X	2007	-0-	-33	-0-	24	1	1983	2	N	-0-					84

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	34	1	952	2	N	-0-					35
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					35
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	-0-					35
07	1023	N	531	-0-	-492	-0-	10	1	521	2	N	-0-					35
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					35
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	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
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	60	1	2101	2	N	1					79
							1	9									
05	3100	N	3681	-0-	581	581	62	1	3619	2	N	-0-					79
06	3000	N	2524	-0-	-476	105	60	1	2464	2	N	-0-					79
07	1860	N	614	-0-	-1246	-0-	16	1	482	2	N	105	163	1			21
							116	9									
08	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	54	1	2240	2	N	-0-					21
*09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2424	2	N	11	1	8			35
							12	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	48	1	1851	2	N	3	1	8			37
							3	9									
07	1054	N	374	-0-	-680	-0-	4	1	370	2	N	-0-					37
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	-0-					37
*09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	60	1	2796	2	N	3					40
							3	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	126	1			-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	1	1	8			10
							1	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-					10
06	1680	N	1077	-0-	-603	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					10
07	1736	N	671	-0-	-1065	-0-	10	1	661	2	N	-0-					10
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	62	1	2719	2	N	-0-					10
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	6	1	298	2	Y	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	-0-					75
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	54	1	1201	2	N	6	1	8			115
							7	9									
05	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	10	1	507	2	N	-0-					115
06	1620	N	1093	-0-	-527	-0-	40	1	987	2	N	60					175
							66	9									
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	6	1	497	2	N	-0-					175
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					175
*09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1941	2	N	-0-					175

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	616	2	N	1	1	8			155
							1	9									
05	868	N	507	-0-	-361	-0-	6	1	501	2	N	-0-					155
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	12	1	770	2	N	-0-					155
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	12	1	797	2	N	-0-					155
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	10	1	312	2	N	-0-					155
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	12	1	805	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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					192
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	8	1	395	2	N	-0-					192
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	6	1	389	2	N	-0-					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	45	1			147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-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
04	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	83	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	91	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2525	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	80	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	106	1	2396	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
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					22
05	1271	N	983	-0-	-288	-0-	62	1	921	2	N	-0-					22
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-					22
07	1178	N	311	-0-	-867	-0-	16	1	295	2	N	-0-					22
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	N	-0-					22
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	696	-0-	-714	-0-	60	1	636	2	N	-0-					40
05	1891	N	915	-0-	-976	-0-	62	1	800	2	N	48					88
							53	9									
06	1200	N	654	-0-	-546	-0-	40	1	568	2	N	42					130
							46	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	725	2	N	41					171
							45	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1504	2	N	23	166	1			28
							25	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	N	-0-					28

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	N	6	1	8			85
							7	9									
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	62	1	1248	2	N	-0-					85
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	48	1	832	2	N	10					95
							11	9									
07	1302	N	231	-0-	-1071	-0-	4	1	227	2	N	-0-					95
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	2	N	4					99
							4	9									
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	4					103
							4	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	135	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	123	1	3581	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	120	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	103	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	112	1	3356	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	144	1	3263	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	58	1	2923	2	N	-0-					21
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	62	1	3010	2	N	-0-					21
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	60	1	2627	2	N	-0-					21
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	62	1	2516	2	N	-0-					21
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	62	1	2969	2	N	-0-					21
*09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	60	1	2697	2	N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	58	1	1575	2	N	4	169	1	3	8	27
							4	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	62	1	1553	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					27
07	1705	N	208	-0-	-1497	-0-	8	1	200	2	N	-0-					27
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	N	8					35
							9	9									
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	N	8					43
							9	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	N	-0-					139
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	62	1	1643	2	N	-0-					139
06	1440	N	473	-0-	-967	-0-	16	1	457	2	N	-0-					139
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					139
08	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	16	1	1492	2	N	-0-					139
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	2	N	-0-					139

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1796	-0-	-514	-0-	54	1	1742	2	N	-0-					28
05	2356	N	1608	-0-	-748	-0-	58	1	1550	2	N	-0-					28
06	1890	N	1551	-0-	-339	-0-	60	1	1490	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	16	1	365	2	N	-0-					28
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	36	1	1788	2	N	-0-					28
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	60	1	2349	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
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	2	N	-0-					19
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	2	2	8			19
							2	9									
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	30	1	670	2	N	-0-					19
07	1116	N	331	-0-	-785	-0-	10	1	321	2	N	-0-					19
08	3100	N	3672	-0-	572	572	62	1	3596	2	N	13					32
							14	9									
*09	1687	N	1115	-0-	-572	-0-	36	1	1079	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
04	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	77	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2276	-0-	-204	-0-	76	1	2200	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	78	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	65	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	74	1	2233	2	Y	-0-					-0-
*09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	56	1	1599	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	56	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1853	-0-	-97	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2443	-0-	-17	-0-	24	1	2419	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	20	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	22	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2069	-0-	-380	-0-	21	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	19	1	1840	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

04	900	N	770	-0-	-130	-0-	8	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	8	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	811	-0-	-149	-0-	8	1	803	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

04	300	N	200	-0-	-100	-0-	10	1	189	3	Y	1					18
							1	9									
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					18
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					18
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	25					43
							28	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	4	15	1			32
							4	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	Y	-0-					23
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	-0-					23
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	Y	-0-					23
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	3	Y	-0-					23
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	-0-					23
09	990	N	831	-0-	-159	-0-	51	1	780	3	Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	42	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	34	1	713	2	N	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	950	-0-	-160	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	41	1	860	2	N	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	29	1	625	2	N	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	37	1	706	3	Y	4					87
							4	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	3	Y	-0-					87
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	3	Y	-0-					87
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	3	Y	-0-					87
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					87
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	41	1	627	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					37
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					37
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					37
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					37
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	Y	1					56
							1	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	929	3	Y	-0-					56
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	741	3	Y	-0-					56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					56
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					56
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	3	Y	-0-	52	1			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
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	47	1	905	3	Y	1					58
							1	9									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	3	Y	-0-					58
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					58
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	45	1	865	3	Y	-0-					58
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	49	1	836	3	Y	-0-					58
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	850	3	Y	-0-	49	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	53	1	1023	3	Y	-0-					135
05	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	55	1	962	3	Y	-0-					135
06	1140	N	787	-0-	-353	-0-	47	1	740	3	Y	-0-					135
07	1116	N	909	-0-	-207	-0-	45	1	864	3	Y	-0-					135
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	-0-					135
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	3	Y	-0-					135

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1222	3	Y	1					102
							1	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	3	Y	-0-					102
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	-0-					102
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	64	1	1228	3	Y	-0-					102
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	3	Y	5					107
							6	9									
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	13					120
							14	9									

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

04	690	N	584	-0-	-106	-0-	29	1	555	3	Y	-0-					62
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	30	1	520	3	Y	-0-					62
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	28	1	437	3	Y	-0-					62
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	2					64
							2	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	Y	2					66
							2	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5					71
							6	9									

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

04	360	N	283	-0-	-77	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					43
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	3	Y	-0-					43
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					43
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					43
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					43
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					43

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

04	600	N	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	3	Y	-0-					74
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					74
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	Y	-0-					74
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					74
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-					74
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	54	1	1036	3	Y	1					71
							1	9									
05	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-					71
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	61	1	972	3	Y	-0-					71
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	3	Y	-0-					71
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	3	Y	-0-					71
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	-0-	61	1			10

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1	666	3	Y	-0-					154
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	45	1	793	3	Y	5					159
							6	9									
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	37	1	585	3	Y	1					160
							1	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	3	Y	-0-					160
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	2					162
							2	9									
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	694	3	Y	3					165
							3	9									

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	780	2	4	9	N	4					457
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	N	2					459
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	702	2	1	9	N	1					460
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	672	2	2	9	N	2					462
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1					463
09	690	N	604	-0-	-86	-0-	603	2	1	9	N	1					464

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	204	-0-	-336	-0-	204	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
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	144	1	653	2	N	660					660
							726	9									
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					660
07	1395	N	351	-0-	-1044	-0-	144	1	207	2	N	-0-					660
08	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	144	1	1309	2	N	8	179	1			489
							9	9									
09	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
04	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	1035	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	1488	N	196	-0-	-1292	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	537	-0-	-663	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
09	1050	X	359	-0-	-691	-0-	359	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
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	9	1			-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	18	-0-	-522	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	76	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	540	X	28	-0-	-512	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	899	N	142	-0-	-757	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	537	-0-	-333	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	750	X	306	-0-	-444	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	63	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	67	1	1295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	61	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	60	1	1281	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, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2979	-0-	-141	-0-	144	1	2833	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3224	X	3065	-0-	-159	-0-	152	1	2912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	133	1	2755	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	130	1	2737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	141	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	131	1	2775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	136	1	2614	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	142	1	2965	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2986	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1	3129	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	122	1	359	2	N	-0-					69
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	123	1	355	2	N	21					90
							23	9									
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	112	1	305	2	N	-0-					90
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	106	1	290	2	N	-0-					90
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	118	1	312	2	N	-0-					90
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	123	1	301	2	N	-0-					90

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	146	1 4 9	2905	2	Y	4	2	1			2
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	2895	2	Y	1	2	1			1
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	144	1 2 9	2981	2	Y	2	2	1			1
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3121	2	Y	1	2	1			-0-
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3149	2	Y	3	1	1			2
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	3123	2	Y	1	3	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	130	1 3 9	2570	2	Y	3	2	1			1
05	2728	N	2652	-0-	-76	-0-	130	1 2 9	2520	2	Y	2	2	1			1
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	108	1 2 9	2250	2	Y	2	2	1			1
07	2790	N	2455	-0-	-335	-0-	112	1 2 9	2341	2	Y	2	3	1			-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	2641	2	Y	2	1	1			1
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2473	2	Y	2	2	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	53	1 6 9	1039	2	Y	5	4	1			2
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	1037	2	Y	4	4	1			2
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	45	1 1 9	935	2	Y	1	3	1			-0-
07	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1408	2	Y	3	2	1			1
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1 2 9	1351	2	Y	2	2	1			1
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1 2 9	1163	2	Y	2	2	1			1
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	49	1 1 9	1022	2	Y	1	2	1			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	48	1 3 9	986	2	Y	3	1	1			2
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1 2 9	1340	2	Y	2	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	3039	2	Y	3	3	1			1
05	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	150	1 2 9	2882	2	Y	2	2	1			1
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	133	1 2 9	2767	2	Y	2	2	1			1
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	145	1 2 9	3040	2	Y	2	3	1			-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	3083	2	Y	2	1	1			1
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	145	1 3 9	3074	2	Y	3	3	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	190	1 3 9	3750	2	Y	3	1	1			2
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	198	1 2 9	3816	2	Y	2	3	1			1
06	3870	X	3840	-0-	-30	-0-	176	1 3 9	3661	2	Y	3	3	1			1
07	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	178	1 4 9	3731	2	Y	4	5	1			-0-
08	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	176	1 3 9	3606	2	Y	3	1	1			2
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	163	1 3 9	3452	2	Y	3	3	1			2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	59	1 2 9	1165	2	Y	2	1	1			1
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	52	1 1 9	999	2	Y	1	1	1			1
06	1620	N	879	-0-	-741	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1276	2	Y	1	1	1			-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1 3 9	1980	2	Y	3	2	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	92	1	1773	2	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	57	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	76	1	1622	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	690	N	589	-0-	-101	-0-	28	1	557	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	29	1	556	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	26	1	532	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	27	1	558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	25	1	538	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	N	-0-					58
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	156	1	649	2	N	-0-					58
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	164	1	601	2	Y	-0-					58
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	159	1	601	2	Y	-0-					58
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	148	1	596	2	Y	-0-					58
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	925	-0-	-365	-0-	45	1	880	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	888	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	-0-			-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	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
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	55	1	1027	2	Y	-0-			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-			-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-			-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	69	1	340	2	Y	-0-			5
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	Y	4			9
							4	9							
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	59	1	246	2	Y	-0-			9
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-			9
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	2	Y	-0-			9
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	Y	1			10
							1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

04	T. A.		243	-0-	243	334	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		64	-0-	64	398	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	472	X	74	-0-	-398	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

04	330	X	124	-0-	-206	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	129	1	2561	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	148	1	2861	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3120	X	2892	-0-	-228	-0-	133	1	2756	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	142	1	2970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	143	1	2928	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	134	1	2847	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	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 #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	53	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	759	-0-	-261	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	73	1	1379	2	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	328	-0-	-602	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	93	1	1856	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1526	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	71	1	1454	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	57	1	1221	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2642	-0-	-118	-0-	127	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	134	1	2588	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2760	X	2669	-0-	-91	-0-	122	1	2546	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2615	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	126	1	2573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2670	N	2307	-0-	-363	-0-	104	1	2203	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	51	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	127	1 2 9	2507	2	Y	2	2	1			1
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2510	2	Y	2	2	1			1
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	122	1 2 9	2537	2	Y	2	2	1			1
07	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	122	1 1 9	2561	2	Y	1	2	1			-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2543	2	Y	2	1	1			1
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2557	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	37	1 1 9	754	2	Y	1	1	1			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1155	2	Y	1	1	1			-0-
06	1080	N	919	-0-	-161	-0-	42	1 1 9	876	2	Y	1	1	1			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1078	2	Y	1	1	1			-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	1149	2	Y	1	1	1			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2561	-0-	-829	-0-	124	1 2 9	2435	2	Y	2	1	1			1
05	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	142	1 1 9	2729	2	Y	1	1	1			1
06	3270	X	2803	-0-	-467	-0-	129	1	2674	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	137	1 1 9	2883	2	Y	1	1	1			-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	139	1	2846	2	Y	-0-					-0-
*09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2709	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	77	1	1492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	79	1	1506	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	75	1	1600	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3234	-0-	-276	-0-	156	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	163	1	3139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	145	1	3008	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3379	X	3201	-0-	-178	-0-	146	1	3053	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	147	1	3017	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	139	1	2962	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	116	1	2312	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3503	X	2654	-0-	-849	-0-	133	1	2519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	168	1	3492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3503	X	3287	-0-	-216	-0-	150	1	3136	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	142	1	2892	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3660	X	3025	-0-	-635	-0-	136	1	2887	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2711	-0-	-979	-0-	294	1	2416	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	3813	X	2244	-0-	-1569	-0-	250	1	1994	2	Y	-0-	1	1			4
06	3690	X	1644	-0-	-2046	-0-	181	1	1462	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	355	1	2750	2	Y	22	2	1			24
							24	9									
08	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	259	1	1929	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
09	2280	X	1307	-0-	-973	-0-	163	1	1132	2	Y	11	32	1			4
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	171	1	3376	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3821	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	174	1	3620	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	182	1	3824	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	176	1	3617	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3900	X	3607	-0-	-293	-0-	162	1	3443	2	Y	2	3	1			1
							2	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
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	838	-0-	-309	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	764	-0-	-166	-0-	34	1	730	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
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	50	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	47	1	926	2	Y	7					21
							8	9									
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					21
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1					22
							1	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	Y	7					29
							8	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	Y	3	2	8			30
							3	9									
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	2	Y	-0-					30

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	8	1	161	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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	86 2	1 9	1682	2	Y	2	1	1			1
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	89 2	1 9	1719	2	Y	2	2	1			1
06	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	79 1	1 9	1651	2	Y	1	2	1			-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1916	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	77	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	76	1	1604	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
04	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	120 2	1 9	2371	2	Y	2	2	1			1
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	2785	2	Y	2	2	1			1
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	2789	2	Y	3	3	1			1
07	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	126 2	1 9	2641	2	Y	2	3	1			-0-
08	2945	N	2503	-0-	-442	-0-	116 2	1 9	2385	2	Y	2	1	1			1
09	2940	N	2425	-0-	-515	-0-	109 2	1 9	2314	2	Y	2	2	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1873	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	92	1	1778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	86	1	1792	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	10	1	211	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	690	N	631	-0-	-59	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	28	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	27	1	575	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
04	T. A.		560	-0-	560	2157	30	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		479	-0-	479	2636	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	3279	X	643	-0-	-2636	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	557	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
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	247	1	724	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	258	1	730	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	265	1	712	2	N	-0-					-0-
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	258	1	697	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	723	2	N	-0-					-0-
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	280	1	676	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

04	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	165	1	3264	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	3627	X	3529	-0-	-98	-0-	174	1	3354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	156	1	3237	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	155	1	3245	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	163	1	3341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	158	1	3364	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

04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2413	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	88	1	1757	2	Y	-0-	1	1			2
06	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2635	N	1987	-0-	-648	-0-	90	1	1895	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	84	1	1715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	76	1	1620	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	7					21
							8	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					21
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	92	1	1913	2	Y	1					22
							1	9									
07	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	99	1	2063	2	Y	7					29
							8	9									
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	95	1	1947	2	Y	1					30
							1	9									
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	83	1	1768	2	Y	-0-					30

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1023	N	936	-0-	-87	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	40	1	854	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 #: 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
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	265	1	2176	2	Y	-0-					1
05	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	238	1	1894	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	241	1	1948	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	190	1	1478	2	Y	20	1	1			20
							22	9									
08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	176	1	1290	2	Y	1					21
							1	9									
09	1740	X	1370	-0-	-370	-0-	172	1	1186	2	Y	11	28	1			4
							12	9									

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
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	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
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	141	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	138	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	133	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	163	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	128	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	107	1	259	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
04	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	112	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2403	-0-	-356	-0-	118	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	109	1	2260	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2440	-0-	-164	-0-	111	1	2329	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	112	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	104	1	2213	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2084	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	105	1	2013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	99	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2224	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2647	-0-	-323	-0-	127	1	2519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	125	1	2399	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2970	X	2333	-0-	-637	-0-	107	1	2225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3007	X	2481	-0-	-526	-0-	113	1	2366	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	147	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	155	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	150	1	762	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	51	1	1004	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	53	1	1023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	45	1	963	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	282	1	1433	2	Y	-0-					9
05	1984	N	1692	-0-	-292	-0-	281	1	1411	2	Y	-0-					9
06	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	272	1	1319	2	Y	-0-					9
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	271	1	1323	2	Y	9					18
							10	9									
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	256	1	1299	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	253	1	1282	2	Y	1					19
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 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
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	56	1	1111	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1364	N	979	-0-	-385	-0-	48	1	929	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	49	1	1013	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1097	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1079	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

04	600	N	576	-0-	-24	-0-	95	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	101	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	102	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	97	1	492	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

04	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	138	1	1143	2	Y	-0-	1	1			4
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	2413	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	290	1	2296	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	283	1	2165	2	Y	1					25
							1	9									
*09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	284	1	1954	2	Y	10	31	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	163	1	3218	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	163	1	3135	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	148	1	3069	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	151	1	3168	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	146	1	3092	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	194	1	983	2	Y	-0-					9
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	206	1	1025	2	Y	-0-					9
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	197	1	944	2	Y	-0-					9
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	214	1	1087	2	Y	-0-					18
*09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1065	2	Y	1					19
							1	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1900	-0-	-20	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	87	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	85	1	1746	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	113	1	2170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	99	1	2067	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	103	1	2151	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	93	1	1911	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	86	1	1820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-					17
05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	576	1	2869	2	Y	-0-					17
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	554	1	2662	2	Y	2					19
							2	9									
07	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	568	1	2776	2	Y	16					35
							18	9									
08	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	570	1	2893	2	Y	2					37
							2	9									
09	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	544	1	2761	2	Y	1					38
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	128	1	2522	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	132	1	2534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	117	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	118	1	2479	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	122	1	2497	2	Y	-0-					-0-
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	121	1	2562	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2640	-0-	-210	-0-	128	1	2510	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	142	1	2720	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2883	N	2751	-0-	-132	-0-	128	1	2621	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2670	N	2553	-0-	-117	-0-	115	1	2436	2	Y	2	2	1			1
							2	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2528	-0-	-322	-0-	119	1	2407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	131	1	2598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	143	1	2925	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	133	1	2834	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1398	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	64	1	1328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	64	1	1348	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

04	2910	X	1627	-0-	-1283	-0-	78	1	1545	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	87	1	1719	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2850	X	1843	-0-	-1007	-0-	84	1	1756	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2157	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1856	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	100	1	2133	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

04	3780	X	2786	-0-	-994	-0-	135	1	2649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	143	1	2757	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3660	X	2857	-0-	-803	-0-	131	1	2725	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	138	1	2901	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	138	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2842	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	96	1	1902	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	116	1	2228	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	105	1	2175	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	106	1	2221	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	116	1	2368	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2274	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	122	1	2403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2408	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	97	1	2026	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	100	1	2090	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	102	1	2090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-	95	1	2022	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	137	1	2736	2	Y	7					21
							8	9									
05	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	135	1	2596	2	Y	-0-					21
06	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	123	1	2570	2	Y	1					22
							1	9									
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	137	1	2873	2	Y	7					29
							8	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	143	1	2914	2	Y	1					30
							1	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	132	1	2813	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	140	1	2748	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	146	1	2802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	141	1	2913	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	142	1	2974	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	137	1	2816	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	3060	X	2004	-0-	-1056	-0-	90	1	1912	2	Y	2	3	1			1
							2	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
04	4890	X	2947	-0-	-1943	-0-	149	1	2798	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	2502	-0-	-2551	-0-	119	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	2553	-0-	-1827	-0-	118	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	167	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	114	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1840	-0-	-1100	-0-	82	1	1758	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	137	1	2695	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	140	1	2697	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	136	1	2833	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	134	1	2802	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	142	1	2910	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	137	1	2915	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	84	1	1652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	73	1	1523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	64	1	1351	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	71	1	1458	2	Y	1					1
							1	9									
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	67	1	1430	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3421	-0-	421	594	167	1	3254	2	Y	-0-					-0-
								4									
05	4651	X	4057	-0-	-594	-0-	199	1	3858	2	Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	167	1	3422	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	77	1	1634	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	104	1	2166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	113	1	2361	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	114	1	2347	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	109	1	2318	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	100	1	2007	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	128	1	2472	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	101	1	2079	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	113	1	2317	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1	2422	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	122	1	2413	2	Y	7					21
							8	9									
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	124	1	2387	2	Y	-0-					21
06	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	111	1	2305	2	Y	1					22
							1	9									
07	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	112	1	2331	2	Y	7					29
							8	9									
08	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	111	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									
09	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	131	1	2581	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	133	1	2561	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
06	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	121	1	2512	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	125	1	2620	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	121	1	2572	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	146	1	2904	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	127	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2262	-0-	-918	-0-	105	1	2157	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	1781	-0-	-1412	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	98	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	63	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	65	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	57	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	58	1	1223	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	51	1	1073	2	Y	2	1	1			1
							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
04	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	155	1	3058	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	123	1	2352	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	3480	X	2199	-0-	-1281	-0-	100	1	2097	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3472	X	1138	-0-	-2334	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	31	1	614	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	33	1	636	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	30	1	618	2	Y	2					6
							2	9									
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	639	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	31	1	643	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	616	2	Y	4	7	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	175	1	1430	2	Y	-0-					4
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1347	2	Y	-0-					4
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					4
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1144	2	Y	20					24
							22	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	138	1	1009	2	Y	-0-					24
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	141	1	970	2	Y	10	30	1			4
							11	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

04	3000	N	4293	-0-	1293	1293	467	1	3825	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	3100	N	3789	-0-	689	1982	419	1	3369	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	3000	N	3615	-0-	615	2597	400	1	3214	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	5739	X	3142	-0-	-2597	-0-	356	1	2763	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	434	1	3177	2	Y	1					25
							1	9									
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	436	1	3027	2	Y	11	32	1			4
							12	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	149	1	2964	2	Y	-0-					22
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	155	1	2979	2	Y	-0-					22
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-					22
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	140	1	2938	2	Y	-0-					22
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	154	1	3149	2	Y	-0-					22
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	130	1	2767	2	Y	-0-					22

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	115	1	2271	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	69	1	1452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

04	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	161	1	3166	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	167	1	3224	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	155	1	3227	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	157	1	3322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	154	1	3169	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	155	1	3298	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	143	1	2825	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	157	1	3032	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	149	1	3082	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	158	1	3309	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	153	1	3261	2	Y	2	2	1			1
							2	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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	Y	1					1
							1	9									
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2015	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	69	1	1474	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3165	-0-	165	165	150	1	3007	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
05	3100	N	3093	-0-	-7	158	153	1	2934	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	3000	N	2861	-0-	-139	19	131	1	2726	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2930	X	2911	-0-	-19	-0-	132	1	2776	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	136	1	2793	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	125	1	2662	2	Y	2	3	1			1
							2	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
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	116	1	2295	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	102	1	1971	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	90	1	1877	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	96	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	85	1	1749	2	Y	1					1
							1	9									
09	1980	N	1674	-0-	-306	-0-	75	1	1598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1972	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	123	1	2399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	3252	-0-	252	252	149	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3100	N	3107	-0-	7	259	141	1	2965	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2965	-0-	-135	124	137	1	2826	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2641	X	2517	-0-	-124	-0-	113	1	2403	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2458	-0-	-242	-0-	120	1	2336	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	147	1	2823	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2715	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	135	1	2826	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	139	1	2839	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2727	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	121	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2374	-0-	-206	-0-	107	1	2267	2	Y	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	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
04	4050	X	3954	-0-	-96	-0-	189	1	3758	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	4185	X	3852	-0-	-333	-0-	189	1	3662	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	170	1	3538	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	4092	X	3854	-0-	-238	-0-	175	1	3676	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	3906	X	3802	-0-	-104	-0-	177	1	3621	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	3780	X	3621	-0-	-159	-0-	163	1	3454	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

04	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	127	1	2448	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	114	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2496	-0-	-170	-0-	113	1	2383	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	103	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2269	-0-	-221	-0-	102	1	2167	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	140	1	2749	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	121	1	2446	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	135	1	2793	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3144	-0-	44	44	146	1	2998	2	Y	-0-					-0-
*09	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	132	1	2795	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

04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	778	-0-	-152	-0-	36	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2840	-0-		-190	-0-	137	1 2 9	2701	2	Y	2	1	1			15
05	3131	X	2922	-0-		-209	-0-	144	1 2 9	2776	2	Y	2	2	1			15
06	3030	X	2784	-0-		-246	-0-	127	1 6 9	2651	2	Y	5	2	1			18
07	2945	X	2635	-0-		-310	-0-	120	1 1 9	2514	2	Y	1	2	1			17
08	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	138	1 12 9	2825	2	Y	11	1	1			27
09	2850	X	2815	-0-		-35	-0-	126	1 6 9	2683	2	Y	5	26	1			6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1910	-0-		-70	-0-	92	1 2 9	1816	2	Y	2	2	1			1
05	2046	N	1861	-0-		-185	-0-	92	1 2 9	1767	2	Y	2	2	1			1
06	1860	N	1712	-0-		-148	-0-	79	1 1 9	1632	2	Y	1	2	1			-0-
07	1984	N	1928	-0-		-56	-0-	88	1 1 9	1839	2	Y	1	1	1			-0-
08	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	94	1 3 9	1935	2	Y	3	1	1			2
*09	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	89	1 1 9	1894	2	Y	1	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1924	-0-		-26	-0-	93	1 3 9	1828	2	Y	3	3	1			1
05	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	96	1 2 9	1844	2	Y	2	2	1			1
06	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	86	1 2 9	1791	2	Y	2	2	1			1
07	1984	N	1917	-0-		-67	-0-	87	1 2 9	1828	2	Y	2	3	1			-0-
08	1953	N	1897	-0-		-56	-0-	88	1 2 9	1807	2	Y	2	1	1			1
09	1890	N	1871	-0-		-19	-0-	84	1 2 9	1785	2	Y	2	2	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1709	-0-		-481	-0-	87	1 3 9	1619	2	Y	3	2	1			2
05	2573	X	2422	-0-		-151	-0-	120	1 2 9	2300	2	Y	2	3	1			1
06	2490	X	2157	-0-		-333	-0-	99	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			1
07	2573	X	2413	-0-		-160	-0-	110	1 2 9	2301	2	Y	2	3	1			-0-
08	2418	N	1851	-0-		-567	-0-	85	1 2 9	1764	2	Y	2	1	1			1
09	2160	N	1865	-0-		-295	-0-	83	1 3 9	1779	2	Y	3	3	1			1

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
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	61	1	1210	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	57	1	1195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

04	6240	X	4030	-0-	-2210	-0-	193	1	3826	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	6448	X	4151	-0-	-2297	-0-	209	1	3933	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	111	1	2319	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	4681	X	4419	-0-	-262	-0-	201	1	4210	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	183	1	3749	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	164	1	3472	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	55	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	55	1	1134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	52	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

04	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2131	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	104	1	1996	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	94	1	1941	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	90	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	82	1	1685	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	76	1	1615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

04	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	112	1	2198	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	117	1	2246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2356	N	1935	-0-	-421	-0-	90	1	1845	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2047	-0-	-233	-0-	92	1	1954	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					1
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					9
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	184	1	919	2	Y	-0-					9
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	182	1	861	2	Y	-0-					9
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	198	1	970	2	Y	9					18
							10	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	210	1	1066	2	Y	-0-					18
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	188	1	952	2	Y	1					19
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2713	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	122	1	2543	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2542	X	1596	-0-	-946	-0-	74	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1650	-0-	-810	-0-	74	1	1576	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

04	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	88	1	1732	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
05	2015	X	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1733	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1920	X	1760	-0-	-160	-0-	80	1	1673	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	83	1	1743	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	2	Y	3	4	1			1
							3	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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	58	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

04	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2062	2	Y	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2341	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	535	1	2359	2	Y	-0-					5
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	564	1	2389	2	Y	34					39
							37	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	556	1	2155	2	Y	-0-					39
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	569	1	2290	2	Y	-0-					39
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	597	1	2376	2	Y	5					44
							6	9									
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	567	1	2256	2	Y	1					45
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	71	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	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
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	232	1	1177	2	Y	-0-					9
05	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	235	1	1171	2	Y	-0-					9
06	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	232	1	1093	2	Y	-0-					9
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	236	1	1151	2	Y	9					18
							10	9									
08	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	227	1	1149	2	Y	-0-					18
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	222	1	1123	2	Y	1					19
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1483	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	85	1	1636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	63	1	1313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	65	1	1364	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

04	810	N	541	-0-	-269	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	886	2	Y	-0-					-0-
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

04	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	104	1	2064	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2356	N	2264	-0-	-92	-0-	112	1	2150	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1830	N	1383	-0-	-447	-0-	63	1	1317	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	101	1	2112	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	92	1	1889	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	61	1 2 9	1212	2	Y	2	2	1			1
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	60	1 2 9	1163	2	Y	2	2	1			1
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	57	1 2 9	1172	2	Y	2	2	1			1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1291	2	Y	1	2	1			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1252	2	Y	2	1	1			1
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	1200	2	Y	1	1	1			1

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
04	T. A.		421	-0-	421	1158	22	1 1 9	398	2	Y	1	1	1			-0-
05	T. A.		198	-0-	198	1356	9	1 1 9	188	2	Y	1	1	1			-0-
06	T. A.		380	-0-	380	1736	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		264	-0-	264	2000	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	2147	X	147	-0-	-2000	-0-	7	1 1 9	139	2	Y	1					1
09	420	X	192	-0-	-228	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	1	1			-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
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2235	2	Y	2	1	1			1
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	100	1 3 9	2086	2	Y	3	3	1			1
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	3176	2	Y	3	4	1			-0-
08	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	104	1 2 9	2106	2	Y	2	1	1			1
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	132	1 4 9	2797	2	Y	4	3	1			2

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2281	2	Y	3	2	1			1
05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	108	1 2 9	2056	2	Y	2	2	1			1
06	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	110	1 2 9	2267	2	Y	2	2	1			1
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	2444	2	Y	1	2	1			-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	2351	2	Y	2	1	1			1
09	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	104	1 2 9	2217	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

04	2880	X	2560	-0-	-320	-0-	124	1	2434	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2976	X	2590	-0-	-386	-0-	129	1	2459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	120	1	2504	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	106	1	2216	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	125	1	2541	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2640	N	2119	-0-	-521	-0-	95	1	2022	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	107	1	2116	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	108	1	2086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	98	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2294	X	2277	-0-	-17	-0-	104	1	2171	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	121	1	2582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

04	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	148	1	2917	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	3224	X	3023	-0-	-201	-0-	149	1	2872	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	139	1	2882	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	147	1	3078	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3083	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	137	1	2908	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2772	-0-	-48	-0-	134	1 2 9	2636	2	Y	2	2	1			1
05	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	132	1 3 9	2510	2	Y	3	3	1			1
06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	107	1 3 9	2215	2	Y	3	3	1			1
07	2976	X	2744	-0-	-232	-0-	125	1 2 9	2617	2	Y	2	3	1			-0-
08	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	116	1 2 9	2388	2	Y	2	1	1			1
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1 2 9	2382	2	Y	2	2	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

04	3330	X	2857	-0-	-473	-0-	139	1 9 9	2709	2	Y	8	5	1			4
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1 4 9	3096	2	Y	4	5	1			3
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	135	1 8 9	2787	2	Y	7	8	1			2
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	136	1 8 9	2833	2	Y	7	8	1			1
08	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	149	1 7 9	3047	2	Y	6	3	1			4
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	132	1 7 9	2806	2	Y	6	7	1			3

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2780	2	Y	2	1	1			1
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	2881	2	Y	1	1	1			1
06	2880	N	2824	-0-	-56	-0-	130	1 1 9	2693	2	Y	1	2	1			-0-
07	2976	N	2679	-0-	-297	-0-	122	1 1 9	2556	2	Y	1	1	1			-0-
08	3038	N	2696	-0-	-342	-0-	125	1	2571	2	Y	-0-					-0-
09	2820	N	2575	-0-	-245	-0-	116	1 2 9	2457	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	72	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	Y	1					1
							1	9									
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	68	1	1400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2423	-0-	-307	-0-	117	1	2298	2	Y	7					21
							8	9									
05	2790	N	2408	-0-	-382	-0-	120	1	2288	2	Y	-0-					21
06	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	116	1	2416	2	Y	1					22
							1	9									
07	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	110	1	2318	2	Y	7					29
							8	9									
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	120	1	2462	2	Y	1					30
							1	9									
09	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-					30

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1585	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	100	1	2098	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	4	24	1			6
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	147	1	2896	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	3906	X	2975	-0-	-931	-0-	146	1	2826	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	143	1	2991	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	3813	X	2240	-0-	-1573	-0-	102	1	2134	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	3720	X	2415	-0-	-1305	-0-	112	1	2299	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	152	1	3223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	95	1	1994	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2520	N	1853	-0-	-667	-0-	83	1	1768	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

04	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	130	1	2574	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3007	X	1651	-0-	-1356	-0-	87	1	1563	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2940	X	785	-0-	-2155	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	813	-0-	-2225	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	141	1	2663	2	Y	1					1
							1	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	-0-					1
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	106	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1583	-0-	-1331	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1734	-0-	-1056	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	166	1	3271	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	183	1	3524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	168	1	3500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	171	1	3577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	151	1	3211	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	Y	1					1
							1	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					1
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	27	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	605	-0-	-108	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	481	-0-	-89	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	76	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	79	1	1513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	75	1	1579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	75	1	1538	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	114	1	2256	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	120	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	108	1	2228	2	Y	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2493	2	Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-					-0-
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	109	1	2326	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

04	690	N	577	-0-	-113	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

04	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	112	1	2223	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2114	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	92	1	1900	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	118	1	2321	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2354	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2400	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	114	1	2398	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2483	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	115	1	2453	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	355	1	2901	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	332	1	2656	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	320	1	2580	2	Y	-0-	1	1			4
07	3131	X	2538	-0-	-593	-0-	288	1	2227	2	Y	21	1	1			24
							23	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	307	1	2243	2	Y	1					25
							1	9									
*09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1895	2	Y	10	31	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	117	1	2305	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	98	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	117	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2449	N	2246	-0-	-203	-0-	105	1	2139	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	112	1	2150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	100	1	2080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	102	1	2143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	104	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	98	1	2073	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
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	104	1	2060	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	108	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	95	1	1978	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	98	1	2061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	2	Y	1	2	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
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	161	1	3164	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	167	1	3215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	145	1	3017	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	159	1	3336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	161	1	3295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3203	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	85	1	1669	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	97	1	1853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	87	1	1804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	86	1	1764	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	82	1	1750	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

04	1980	N	1619	-0-	-361	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	79	1	1515	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1410	-0-	-264	-0-	64	1	1345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	64	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	60	1	1273	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	60	1	1283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2477	-0-	-13	-0-	119 4	1 9	2354	2	Y	4	3	1			2
05	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	104 2	1 9	2011	2	Y	2	3	1			1
06	2460	X	2007	-0-	-453	-0-	92 3	1 9	1912	2	Y	3	3	1			1
07	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1959	2	Y	1					1
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108 2	1 9	2293	2	Y	2	1	1			2

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	142 3	1 9	2820	2	Y	3	5	1			2
05	3410	X	2810	-0-	-600	-0-	139 1	1 9	2670	2	Y	1	2	1			1
06	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	120 2	1 9	2481	2	Y	2	2	1			1
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	3433	2	Y	3	4	1			-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	3380	2	Y	3	1	1			2
*09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	3229	2	Y	3	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2280	-0-	2280	2280	103	1	2177	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3502	-0-	3502	5782	164	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3768	-0-	3768	9550	169	1	3593	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	66	1	1269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	58	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	60	1	1278	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	114	1	2248	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	107	1	2225	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	110	1	2254	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2172	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3066	-0-	66	111	148	1	2918	2	Y	-0-					20
05	3098	X	2987	-0-	-111	-0-	146	1	2841	2	Y	-0-					20
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	2	Y	-0-					20
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	150	1	3149	2	Y	-0-					20
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	159	1	3248	2	Y	-0-					20
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	143	1	3030	2	Y	-0-					20

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	2	Y	4	2	1			16
							4	9									
05	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	124	1	2364	2	Y	1	2	1			15
							1	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2462	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	119	1	2495	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
09	2580	N	2385	-0-	-195	-0-	107	1	2272	2	Y	5	26	1			6
							6	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	-0-					38
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					38
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	135	1	1189	2	Y	-0-					38
07	1581	X	1303	-0-	-278	-0-	136	1	1167	2	Y	-0-					38
08	1581	X	962	-0-	-619	-0-	124	1	838	2	Y	-0-					38
09	1530	X	748	-0-	-782	-0-	88	1	609	2	Y	46					84
							51	9									

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	177	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	154	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	853	-0-	-356	-0-	135	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	889	-0-	-371	-0-	115	1	680	2	Y	85	43	1			42
							94	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	296	1	1503	2	Y	-0-					9
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	274	1	1368	2	Y	-0-					9
06	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	285	1	1360	2	Y	-0-					9
07	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	277	1	1358	2	Y	9					18
							10	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	278	1	1415	2	Y	-0-					18
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	281	1	1424	2	Y	1					19
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	98	1	1928	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	102	1	1976	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	4	2	1			17
							4	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	89	1	1866	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	84	1	1722	2	Y	10	1	1			26
							11	9									
09	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	73	1	1557	2	Y	4	25	1			5
							4	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1713	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	79	1	1646	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	82	1	1715	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	78	1	1653	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	108	1	2140	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2418	N	2315	-0-	-103	-0-	114	1	2198	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	104	1	2158	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2427	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2431	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	112	1	2187	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	2	1			15
							2	9									
06	2520	N	2090	-0-	-430	-0-	95	1	1989	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	Y	1	2	1			17
							1	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	11	1	1			27
							12	9									
*09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	4	25	1			6
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	87	1	1730	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	101	1	1938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2670	X	1865	-0-	-805	-0-	86	1	1779	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	100	1	2088	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	83	1	1687	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	83	1	1764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	732	-0-	-258	-0-	36	1	694	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	810	N	512	-0-	-298	-0-	24	1	487	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2068	-0-	-302	-0-	99	1	1967	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	81	1	1565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2340	X	1043	-0-	-1297	-0-	48	1	993	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2325	X	1192	-0-	-1133	-0-	54	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	70	1	1493	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	140	1	2686	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	154	1	3205	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	3658	X	2227	-0-	-1431	-0-	101	1	2125	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	3627	X	2209	-0-	-1418	-0-	103	1	2104	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3510	X	2097	-0-	-1413	-0-	94	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		309	-0-	309	309	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
08	309	X	-0-	-0-	-309	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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

04	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	121	1	2394	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	113	1	2172	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	118	1	2455	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	123	1	2577	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	133	1	2817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	Y	-0-					88
05	2201	N	1697	-0-	-504	-0-	244	1	1453	2	Y	-0-					88
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	217	1	1466	2	Y	-0-					88
07	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	242	1	1499	2	Y	-0-					88
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	279	1	1484	2	Y	-0-					88
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	2	Y	85	131	1			42
							94	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

04	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	142	1	2801	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	138	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2487	-0-	-513	-0-	114	1	2373	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	137	1	2861	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	123	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	124	1	2638	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

04	300	X	226	-0-	-74	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	1070	-0-	-370	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	1395	X	811	-0-	-584	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	905	-0-	-415	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	448	-0-	-916	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	340	-0-	-249	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	92	1	1885	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2127	-0-	-243	-0-	103	1	2020	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	2418	N	2203	-0-	-215	-0-	108	1	2085	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	93	1	1933	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	97	1	2040	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	102	1	2081	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	2593	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	136	1	2623	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	86	1	1787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1	2430	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2355	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	31	1	633	2	Y	1					1
							1	9									
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	31	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	399	1	2022	2	Y	-0-					9
05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	422	1	2102	2	Y	-0-					9
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	415	1	1983	2	Y	-0-					9
07	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	409	1	2002	2	Y	9					18
							10	9									
08	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	394	1	1998	2	Y	-0-					18
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	401	1	2031	2	Y	1					19
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3551	-0-	551	1317	162	1	3199	2	Y	173	174	1			77
							190	9									
05	4900	X	3583	-0-	-1317	-0-	170	1	3267	2	Y	133	173	1			37
							146	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	116					153
							128	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	143	1	2992	2	Y	88	173	1			68
							97	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	2971	2	Y	188	172	1	2	8	82
							207	9									
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	152	1	3240	2	Y	103					185
							113	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	235	1	1937	2	Y	-0-					42
05	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	307	1	1776	2	Y	-0-					42
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	2	Y	-0-					42
07	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	301	1	1836	2	Y	-0-					42
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	328	1	1703	2	Y	-0-					42
*09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	374	1	2257	2	Y	68					110
							75	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

04	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	146	1	2890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	150	1	2891	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	135	1	2794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	138	1	2906	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	140	1	2862	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	129	1	2735	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

04	780	N	508	-0-	-272	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	329	-0-	-353	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	309	-0-	-291	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	189	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	80	-0-	-323	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	34	-0-	-416	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	58	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3600	-0-	600	600	164	1	3436	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2733	-0-	-367	233	124	1	2609	2	Y	-0-					-0-
08	2302	X	2069	-0-	-233	-0-	97	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	1632	-0-	-1968	-0-	73	1	1559	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	51	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	977	-0-	-283	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	1035	2	Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1394	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1432	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

04	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	521	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	538	1	2684	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	486	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	544	1	2662	2	Y	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	566	1	2872	2	Y	-0-					-0-
*09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	533	1	2701	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	134	1	2649	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	132	1	2532	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	117	1	2437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	120	1	2519	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2719	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

04	4080	X	3742	-0-	-338	-0-	181	1	3559	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	199	1	3804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	171	1	3551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	182	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	178	1	3644	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	3870	X	3617	-0-	-253	-0-	163	1	3453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

04	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	133	1	2633	2	Y	-0-					67
05	2945	X	2810	-0-	-135	-0-	138	1	2672	2	Y	-0-					67
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	126	1	2625	2	Y	23					90
							25	9									
07	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	129	1	2708	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2708	2	Y	-0-					5
09	2790	N	2704	-0-	-86	-0-	122	1	2582	2	Y	-0-					5

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	129	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	120	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	107	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	120	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	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 #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	71	1	1355	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1616	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	65	1	1376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	349	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	365	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1428	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	361	1	1453	2	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	-0-					33
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	70	1	326	2	N	-0-					33
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	61	1	269	2	Y	-0-					33
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					33
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	53	1	249	2	Y	-0-					33
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	65	1	320	2	Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	94	1	1847	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	88	1	1832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	89	1	1870	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	91	1	1864	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	179	1 8 9	3529	2	Y	7	6	1			5
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	193	1 8 9	3707	2	Y	7	7	1			5
06	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	160	1 6 9	3333	2	Y	5	3	1			7
07	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	160	1 7 9	3355	2	Y	6	7	1			6
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	181	1 6 9	3714	2	Y	5	5	1			6
09	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	141	1 6 9	2991	2	Y	5	9	1			2

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	55	-0-	-245	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	179	-0-	-61	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	91	1 3 9	1792	2	Y	3	2	1			2
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	1857	2	Y	3	3	1			2
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	1723	2	Y	4	4	1			2
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	2065	2	Y	1	3	1			-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	2008	2	Y	2	1	1			1
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1 3 9	1736	2	Y	3	3	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	127	1	2519	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2914	N	2672	-0-	-242	-0-	132	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2743	-0-	-77	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	123	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	123	1	2524	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2563	-0-	-167	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2580	-0-	-270	-0-	124	1 3 9	2453	2	Y	3	11	1			2
05	2945	N	2568	-0-	-377	-0-	128	1 3 9	2437	2	Y	3	1	1			4
06	2730	N	2460	-0-	-270	-0-	113	1 3 9	2344	2	Y	3	5	1			2
07	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	112	1 6 9	2350	2	Y	5	7	1			-0-
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	2580	2	Y	3	2	1			1
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	113	1 2 9	2402	2	Y	2	2	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	110	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	102	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	120	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	83	1	525	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	135	-0-	-578	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	712	-0-	-218	-0-	101	1	611	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1961	-0-	-19	-0-	94	1	1861	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	75	1	1437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	88	1	1825	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	94	1	1855	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	100	1	1926	2	Y	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	89	1	1897	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
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2106	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	99	1	2062	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	102	1	2082	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	96	1	2047	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	129	1	2535	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	131	1	2523	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2730	X	2327	-0-	-403	-0-	107	1	2218	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2790	X	2296	-0-	-494	-0-	104	1	2190	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2666	N	2055	-0-	-611	-0-	96	1	1957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	108	1	2295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 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
04	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	128	1	2537	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	2759	N	2195	-0-	-564	-0-	108	1	2085	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	2760	N	2348	-0-	-412	-0-	108	1	2237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	2759	N	2353	-0-	-406	-0-	107	1	2243	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	125	1	2557	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	117	1	2496	2	Y	2	3	1			1
							2	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
04	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	125	1	2466	2	Y	-0-					67
05	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	125	1	2413	2	Y	-0-					67
06	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	111	1	2301	2	Y	23					90
							25	9									
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1	2427	2	Y	1	86	1			5
							1	9									
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	-0-					5
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2336	2	Y	-0-					5

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
04	20250	X	18887	-0-	-1363	-0-	902	1	17788	2	Y	179	192	1			160
							197	9									
05	20894	X	19179	-0-	-1715	-0-	936	1	18002	2	Y	219	185	1			194
							241	9									
06	19800	X	18259	-0-	-1541	-0-	831	1	17267	2	Y	146	21	1			319
							161	9									
07	19995	X	18922	-0-	-1073	-0-	854	1	17908	2	Y	145	197	1			267
							160	9									
08	19251	X	18722	-0-	-529	-0-	864	1	17702	2	Y	142	180	1			229
							156	9									
09	18630	X	17926	-0-	-704	-0-	797	1	16932	2	Y	179	344	1			64
							197	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	15633	-0-	-1797	-0-	753	1	14858	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
05	18011	X	15695	-0-	-2316	-0-	775	1	14905	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	17370	X	14890	-0-	-2480	-0-	683	1	14192	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	17484	X	15282	-0-	-2202	-0-	686	1	14380	2	Y	196	17	1			184
							216	9									
08	16554	X	14581	-0-	-1973	-0-	673	1	13802	2	Y	96	166	1			114
							106	9									
09	15630	X	14290	-0-	-1340	-0-	633	1	13448	2	Y	190	195	1			109
							209	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	736943	X	116475	-0-	-620468	-0-	521	1	115523	2	N	392	451	1			175
							431	9									
05	181195	X	112076	-0-	-69119	-0-	501	1	111204	2	N	337	262	1			250
							371	9									
06	175350	X	100285	-0-	-75065	-0-	150	1	99799	2	N	305	438	1			117
							336	9									
07	181195	X	96602	-0-	-84593	-0-	155	1	96139	2	N	280	252	1			145
							308	9									
08	181195	X	90838	-0-	-90357	-0-	155	1	90387	2	N	269	202	1			212
							296	9									
09	175350	X	84550	-0-	-90800	-0-	150	1	84151	2	N	226	228	1			210
							249	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	96871	-0-	96871	569516	508	1	96095	2	N	244	224	1			169
							268	9									
05	0	W	94152	-0-	94152	663668	155	1	93792	2	N	186	225	1			130
							205	9									
06	0	W	84723	-0-	84723	748391	150	1	84378	2	N	177	224	1			83
							195	9									
07	0	W	82523	-0-	82523	830914	155	1	82178	2	N	173	46	1			210
							190	9									
08	0	W	76386	-0-	76386	907300	155	1	76035	2	N	178	194	1			194
							196	9									
09	0	W	68217	-0-	68217	975517	150	1	67923	2	N	131	193	1			132
							144	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					150
05	1488	N	1003	-0-	-485	-0-	1003	2			N	-0-					150
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1033	2	33	9	N	30					180
07	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-	154	1			26
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					26
09	1080	N	619	-0-	-461	-0-	619	2			N	-0-					26

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					8
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					8
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					8
07	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					8
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					10
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	794	1	2396	2	N	1	1	8			65
							1	9									
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	846	1	2307	2	N	-0-					65
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	931	1	1921	2	N	1	1	8			65
							1	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	818	1	1824	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	805	1	1962	2	N	-0-					65
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	802	1	2137	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					110
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					110
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					110
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					110
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	718	-0-	-336	-0-	111	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	694	-0-	-536	-0-	136	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	161	-0-	-645	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429	-0-	53	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	59	-0-	-601	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	800	2	Y	-0-					1
05	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	275	1	801	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	264	1	759	2	Y	5					6
							6	9									
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	285	1	799	2	Y	-0-					6
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	285	1	819	2	Y	-0-					6
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	273	1	753	2	Y	10					16
							11	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	155	1	671	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	163	1	635	2	Y	-0-					23
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	Y	-0-					23
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	202	1	792	2	Y	-0-					23
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	147	1	1036	2	Y	-0-					23
*09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1206	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	-0-					16
05	2015	N	1371	-0-	-644	-0-	86	1	1284	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2130	N	1064	-0-	-1066	-0-	64	1	999	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	2108	N	1381	-0-	-727	-0-	77	1	1304	2	Y	-0-					16
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	89	1	1449	2	Y	-0-					16
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	Y	-0-					16

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					73
05	992	N	262	-0-	-730	-0-	254	2	8	9	N	7	61	1			19
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					19
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					19
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					19
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	2			N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1823	-0-	-427	-0-	133	1	1689	2	N	1	1	8			124
							1	9									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	132	1	1737	2	N	1	1	8			124
							1	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	2	N	1	1	8			124
							1	9									
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	132	1	1651	2	N	-0-					124
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	133	1	1664	2	N	1	1	8			124
							1	9									
09	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	129	1	1609	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115		115	-0-	-0-	-0-	40	1	75	2	Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

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
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	93	1	273	2	Y	14					53
							15	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	102	1	299	2	Y	8					61
							9	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	Y	-0-					61
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	109	1	306	2	Y	8					69
							9	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	111	1	318	2	Y	-0-					69
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	108	1	298	2	Y	-0-					69

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1804	-0-	-356	-0-	339	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	376	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1786	-0-	-194	-0-	363	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	362	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	190	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1479	-0-	-321	-0-	29	1	1450	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 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
04	2670	X	1477	-0-	-1193	-0-	89	1	1385	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2883	X	1054	-0-	-1829	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	132	1	2059	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2883	X	1963	-0-	-920	-0-	110	1	1853	2	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	144	1	2340	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	65	1	1435	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
04	780	X	27	-0-	-753	-0-	27	2			Y	-0-					32
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					32
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					32
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					32
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					32
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	28	-0-	-482	-0-	28	2			Y	-0-					25
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					25
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					25
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	80	1	1235	2	Y	21	1	8			87
							23	9									
05	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	75	1	1127	2	Y	161	188	1			60
							177	9									
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	92	1	1436	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	85	1	1435	2	Y	-0-					60
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	77	1	1244	2	Y	-0-					60
09	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	46	1	1016	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	448	2	Y	-0-					136
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	72	1	484	2	Y	-0-					136
06	990	N	276	-0-	-714	-0-	39	1	237	2	Y	-0-					136
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	108	1	481	2	Y	-0-					136
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	100	1	378	2	Y	1	1	8			136
							1	9									
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 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
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	202	1	1745	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	218	1	1839	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	219	1	1808	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	218	1	1798	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
08	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	209	1	1777	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
09	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	213	1	1787	2	Y	3	3	8			63
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					28
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	102	1	861	2	Y	-0-					28
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	107	1	883	2	Y	-0-					28
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	106	1	876	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	-0-					28
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	126	1	1057	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	146	1	1853	2	Y	-0-					10
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	180	1	2376	2	Y	-0-					10
06	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	143	1	1826	2	Y	-0-					10
07	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	128	1	1608	2	Y	-0-					10
08	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	152	1	1907	2	Y	-0-					10
09	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	124	1	1927	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	126	15	1	3	8	108
							139	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	108	1	4	8	-0-
07	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	109	1	1836	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	97	1	1579	2	Y	-0-					-0-
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	2	N	1	1	8			101
							1	9									
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	105	1	1231	2	N	2	2	8			101
							2	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	115	1	1132	2	N	-0-					101
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	155	1	1072	2	N	-0-					101
08	1333	N	991	-0-	-342	-0-	85	1	906	2	N	-0-					101
09	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	299	1	1351	2	Y	-0-					2
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	314	1	1335	2	Y	-0-					2
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	271	1	1188	2	Y	-0-					2
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	307	1	1179	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	296	1	1198	2	Y	-0-					2
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	308	1	1184	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	532	-0-	-338	-0-	32	1	499	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	899	X	680	-0-	-219	-0-	39	1	579	2	Y	56	7	1	3	8	46
							62	9									
06	960	X	743	-0-	-217	-0-	41	1	640	2	Y	56	76	1			26
							62	9									
07	992	X	342	-0-	-650	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					26
08	992	X	323	-0-	-669	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					26
09	750	X	382	-0-	-368	-0-	17	1	365	2	Y	-0-	26	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	2	Y	-0-					112
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	327	1	1391	2	Y	-0-					112
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	283	1	1239	2	Y	-0-					112
07	1767	N	1529	-0-	-238	-0-	316	1	1213	2	Y	-0-					112
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	310	1	1251	2	Y	-0-					112
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	308	1	1186	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	233	1	2017	2	Y	-0-					33
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	267	1	2247	2	Y	-0-					33
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	276	1	2276	2	Y	-0-					33
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	285	1	2345	2	Y	-0-					33
08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	308	1	2628	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	239	1	2003	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	78	1	1221	2	Y	247	185	1	1	8	154
							272	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	154	1			-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	174	1	2717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	787	-0-	-1013	-0-	22	1	494	2	Y	246	159	1			87
							271	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

04	900	N	738	-0-	-162	-0-	45	1	693	2	N	-0-					82
05	961	N	671	-0-	-290	-0-	42	1	629	2	N	-0-					82
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	36	1	564	2	N	13	69	1	1	8	25
							14	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	37	1	632	2	N	-0-					25
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	34	1	554	2	N	-0-					25
09	600	N	293	-0-	-307	-0-	13	1	280	2	N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

04	1800	X	749	-0-	-1051	-0-	191	1	558	2	Y	-0-					2
05	1674	X	1378	-0-	-296	-0-	179	1	1199	2	Y	-0-					2
06	1620	X	684	-0-	-936	-0-	97	1	587	2	Y	-0-					2
07	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	277	1	1230	2	Y	-0-					2
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	250	1	948	2	Y	-0-					2
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	276	1	929	2	Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	2	N	1	1	8			125
							1	9									
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	82	1	1220	2	N	-0-					125
06	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					125
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	84	1	1422	2	N	39					164
							43	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1526	2	N	-0-					164
*09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	2	2	8			164
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	136	1	588	2	Y	-0-					4
05	837	N	549	-0-	-288	-0-	112	1	437	2	Y	-0-					4
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	88	1	342	2	Y	-0-					4
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	87	1	340	2	Y	-0-					4
08	558	N	164	-0-	-394	-0-	20	1	144	2	Y	-0-					4
09	420	N	98	-0-	-322	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					4

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	464	1	870	2	Y	-0-					19
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	603	1	651	2	Y	-0-					19
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	634	1	706	2	Y	-0-					19
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	663	1	771	2	Y	-0-					19
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	699	1	588	2	Y	-0-					19
09	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	681	1	466	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	2	N	4	4	8			41
							4	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1236	2	N	3	3	8			41
							3	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	2	N	5	5	8			41
							6	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					41
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	N	-0-					41
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	N	2	2	8			41
							2	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	85	1	1326	2	N	-0-					85
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	1	1	8			85
							1	9									
06	1560	N	1412	-0-	-148	-0-	85	1	1326	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	72	1	1210	2	N	-0-					85
08	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					85
09	1410	N	540	-0-	-870	-0-	23	1	517	2	N	-0-					85

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2364	2	N	1	1	8			25
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2415	2	N	1	1	8			25
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2193	2	N	1	1	8			25
07	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	133	1	2238	2	N	-0-					25
08	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	139	1	2261	2	N	-0-					25
09	2340	N	2214	-0-	-126	-0-	96	1	2118	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47	144	1			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
09	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

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	130	1			29
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					29
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					29
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					29
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					69
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					69
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-					69
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	2	N	-0-					69
08	744	N	516	-0-	-228	-0-	30	1	486	2	N	-0-					69
09	720	N	370	-0-	-350	-0-	16	1	354	2	N	-0-					69

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

04	1620	X	1439	-0-	-181	-0-	87	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	67	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1117	-0-	-371	-0-	63	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-

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
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	-0-					100
05	775	N	478	-0-	-297	-0-	30	1	447	2	N	1	1	8			100
							1	9									
06	1050	N	644	-0-	-406	-0-	39	1	605	2	N	-0-					100
07	899	N	426	-0-	-473	-0-	24	1	402	2	N	-0-					100
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	N	-0-	100	5			-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	17	1	269	2	N	-0-					45
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					45
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					45
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	N	-0-					45
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	N	-0-					45
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-					25
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-					25
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					25
07	558	N	255	-0-	-303	-0-	14	1	241	2	N	-0-					25
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-					25
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	47	1	725	2	N	-0-					27
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	-0-					27
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	2	N	-0-					27
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	46	1	750	2	N	-0-					27
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-					27

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		76	-0-	76	76	3	1	73	2	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
04	1200	X	797	-0-	-403	-0-	48	1	749	2	N	-0-					49
05	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	69	1	1038	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1200	X	1100	-0-	-100	-0-	66	1	1033	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	67	1	1122	2	N	-0-					49
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					49
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					49

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-					29
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	N	-0-					29
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					29
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	N	-0-					29
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					29
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	233	2	N	-0-					52
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					52
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-					52
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	N	-0-					52
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	34	1	557	2	N	-0-					52
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	24	1	527	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
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	33	1	511	2	N	-0-					44
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					44
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					44
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	12	1	205	2	N	-0-					44
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					44
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	22	1	489	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	2	N	-0-					24
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					24
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					24
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	N	-0-					24
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	N	-0-					24
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	726	2	Y	-0-					
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	47	1	725	2	Y	1	1	8			122
							1	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	-0-					122
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	904	2	Y	-0-					122
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					122

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
04	1500	N	1063	-0-	-437	-0-	64	1	998	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1170	N	955	-0-	-215	-0-	57	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	56	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	Y	-0-					-0-

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
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	62	1	960	2	N	-0-					206
05	1054	N	811	-0-	-243	-0-	51	1	759	2	N	1	1	8			206
							1	9									
06	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	713	2	N	1	1	8			206
							1	9									
07	1054	N	636	-0-	-418	-0-	36	1	600	2	N	-0-					206
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-					206
09	750	N	717	-0-	-33	-0-	31	1	686	2	N	-0-					206

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
04	870	N	536	-0-	-334	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	25	1	548	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	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
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
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					27
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1049	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	58	1	983	2	N	-0-					27
08	1116	N	898	-0-	-218	-0-	52	1	846	2	N	-0-					27
09	1080	N	822	-0-	-258	-0-	36	1	786	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	175	2	N	-0-					55
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					55
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	65	1	1019	2	N	-0-					55
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					55
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	2	N	-0-					55
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

04	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	103	1	1604	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	131	1	1956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	120	1	1876	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-					35
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					35
09	1980	N	1490	-0-	-490	-0-	65	1	1425	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	190	1 9	2946	2	Y	1	1	8			46
05	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	202	1 9	3024	2	Y	1	1	8			46
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	158	1 9	2474	2	Y	1	1	8			46
07	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					46
08	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	154	1	2510	2	Y	-0-					46
09	3150	X	2522	-0-	-628	-0-	109	1	2413	2	Y	-0-					46

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	340	1	636	2	N	-0-					34
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	262	1	283	2	N	-0-					34
06	750	N	302	-0-	-448	-0-	143	1	159	2	N	-0-					34
07	775	N	300	-0-	-475	-0-	139	1	161	2	N	-0-					34
08	558	N	294	-0-	-264	-0-	159	1 9	134	2	N	1	1	8			34
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	83	1	57	2	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
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2114	2	N	1	1	8			74
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2275	2	N	1	1	8			74
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	115	1 9	1801	2	N	1	1	8			74
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	110	1	1856	2	N	-0-					74
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	119	1	1936	2	N	-0-					74
*09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	2	N	-0-					74

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	238	-0-	-1292	-0-	62	1	176	2	N	-0-					26
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	62	1	396	2	N	-0-					26
06	1440	N	278	-0-	-1162	-0-	93	1	185	2	N	-0-					26
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	806	1	150	2	N	-0-					26
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	310	1	175	2	N	-0-					26
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	31	1	85	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
04	2550	N	810	-0-	-1740	-0-	49	1	761	2	N	-0-					139
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					139
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					139
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	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
04	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	114	1	1768	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	147	1	2202	2	N	3	3	8			23
							3	9									
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	138	1	2161	2	N	3	3	8			23
							3	9									
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	133	1	2246	2	N	-0-					23
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	139	1	2262	2	N	27	1	8			49
							30	9									
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	N	3	3	8			49
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	558	1	2855	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	548	1	2172	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
06	3240	X	1388	-0-	-1852	-0-	539	1	847	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
07	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	545	1	1000	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
08	3255	X	1717	-0-	-1538	-0-	531	1	1184	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
09	3150	X	2274	-0-	-876	-0-	572	1	1700	2	Y	2	2	8			33
							2	9									

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	163	1	833	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	167	1	661	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	422	-0-	-298	-0-	164	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	451	-0-	-572	-0-	159	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	535	-0-	-302	-0-	166	1	369	2	Y	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	151	1	447	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
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					41
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	Y	4	4	8			41
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					41
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					41
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					41
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					41

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

04	720	N	643	-0-	-77	-0-	39	1	604	2	N	-0-					31
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	N	-0-					31
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	33	1	522	2	N	-0-					31
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					31
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	743	2	N	-0-					31
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

04	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					38
05	2294	N	571	-0-	-1723	-0-	484	1	87	9	N	79					117
06	2100	N	662	-0-	-1438	-0-	660	1	2	9	N	2	2	8			117
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	572	1	19	9	N	17					134
08	558	N	397	-0-	-161	-0-	396	1	1	9	N	1	1	8			134
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					134

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

04	780	N	713	-0-	-67	-0-	52	1	661	2	Y	-0-					32
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	49	1	643	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					32
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					32
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	49	1	608	2	Y	-0-					32
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	SHUT IN		-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
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	55	1	103	2	Y	-0-					67
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	60	1	65	2	Y	-0-					67
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	57	1	64	2	Y	-0-					67
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	62	1	73	2	Y	-0-					67
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	65	1	55	2	Y	-0-					67
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	129	1	88	2	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	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
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	1	1	8			54
							1	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	80	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	73	1	1231	2	N	-0-					54
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	N	-0-					54
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	56	1	1227	2	N	2	2	8			54
							2	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	2	2	8			125
							2	9									
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	73	1	1088	2	N	5	5	8			125
							6	9									
06	900	N	604	-0-	-296	-0-	36	1	565	2	N	3	3	8			125
							3	9									
07	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	N	-0-					125
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-					125
09	600	N	368	-0-	-232	-0-	16	1	352	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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					82
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					82
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					82
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	319	2	N	-0-					82
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	2	N	-0-					82
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	10	1	212	2	N	-0-					82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-					42
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	133	1	1994	2	N	1	1	8			42
							1	9									
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2206	2	N	1	1	8			42
							1	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					42
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	154	1	2503	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	4	4	8			42
							4	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	78	1	1206	2	N	2	2	8			49
							2	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	86	1	1280	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	1	1	8			49
							1	9									
07	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	74	1	1253	2	N	-0-					49
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					49
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					104
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2474	2	N	-0-					104
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	2234	2	N	-0-					104
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	2	N	-0-					104
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	102	1	2246	2	N	-0-					104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1296	-0-	-324	-0-	78	1	1218	2	N	-0-					82
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	2	N	-0-					82
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	68	1	1061	2	N	1	1	8			82
							1	9									
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	65	1	1091	2	N	-0-					82
08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	56	1	904	2	N	-0-					82
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	36	1	785	2	N	-0-					82

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	152	1	2356	2	N	1	1	8			85
							1	9									
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	164	1	2452	2	N	2	2	8			85
							2	9									
06	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	141	1	2197	2	N	1	1	8			85
							1	9									
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	142	1	2392	2	N	-0-					85
08	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	138	1	2235	2	N	-0-					85
*09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-					85

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

04	1170	N	933	-0-	-237	-0-	68	1	865	2	N	-0-					87
05	1581	N	913	-0-	-668	-0-	64	1	848	2	N	1	1	8			87
							1	9									
06	1530	N	683	-0-	-847	-0-	50	1	633	2	N	-0-					87
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	N	5	5	8			87
							6	9									
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	132	1	1640	2	N	2	2	8			87
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

04	2190	X	2113	-0-	-77	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			109
05	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			109
06	2280	X	1649	-0-	-631	-0-	1647	2	2	9	Y	2	2	8			109
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	2203	2	2	9	Y	2	2	8			109
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2	2	8			109
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			109

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

04	840	N	676	-0-	-164	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					44
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	977	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	750	N	609	-0-	-141	-0-	37	1	571	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	-0-					44
08	1054	N	883	-0-	-171	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					44
09	600	N	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					44

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

04	810	N	805	-0-	-5	-0-	49	1	756	2	N	-0-					94
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	52	1	779	2	N	-0-					94
06	840	N	767	-0-	-73	-0-	46	1	721	2	N	-0-					94
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	45	1	763	2	N	-0-					94
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	46	1	742	2	N	-0-					94
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	2	N	-0-					94

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 #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	41	1	637	2	N	-0-					47
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	N	-0-					47
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	N	-0-					47
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	40	1	671	2	N	-0-					47
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	26	1	421	2	N	-0-					47
09	720	N	180	-0-	-540	-0-	8	1	172	2	N	-0-					47

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1088	2	N	2	2	8			-0-
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	1169	2	N	1	1	8			-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	1138	2	N	2	2	8			-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	108 2	1 9	1107	2	N	2	2	8			-0-
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	67 1	1 9	1094	2	N	1	1	8			-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
05	35		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	136	1	2117	2	N	1	1	8			25
							1	9									
05	2139	N	1501	-0-	-638	-0-	94	1	1406	2	N	1	1	8			25
							1	9									
06	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	34	1	527	2	N	-0-					25
07	2325	N	1808	-0-	-517	-0-	101	1	1707	2	N	-0-					25
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	N	-0-					25
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	96	1	2126	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2274	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	6
05	2976	X	2236	-0-	-740	-0-	2232	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	4
06	2880	X	2282	-0-	-598	-0-	2263	2	19	9	Y	17	19	1			2
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3482	2	15	9	Y	14	9	1			7
08	2852	X	2190	-0-	-662	-0-	2170	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	3
*09	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2305	2	35	9	Y	32	27	1	3	8	5

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	925	-0-	-215	-0-	78	1	847	2	N	-0-					73
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	N	1	1	8			73
							1	9									
06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	89	1	874	2	N	-0-					73
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	93	1	861	2	N	-0-	73	1			-0-
08	1085	N	878	-0-	-207	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1147	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
04	2190	X	1577	-0-	-613	-0-	133	1	1442	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	143	1	1464	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1860	X	1674	-0-	-186	-0-	154	1	1514	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	174	1	1606	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	167	1	1717	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	100	1	1629	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	2			N	-0-					94
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					94
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					94
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					94
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					94
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	107	1	1158	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	121	1	1239	2	N	1	1	8			115
							1	9									
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	127	1	1248	2	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	135	1	1238	2	N	-0-					115
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	118	1	1212	2	N	1	1	8			115
							1	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	72	1	1170	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
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	81	1	825	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	982	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	71	1	1107	2	N	-0-					155
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	70	1	1085	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	66	1	1117	2	N	-0-					155
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					155
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	46	1	1014	2	N	-0-					155

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					65
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					65
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					65
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					65
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					65
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					26
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					26
06	480	N	167	-0-	-313	-0-	10	1	157	2	N	-0-					26
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-					26
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					26
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	54	-0-	-786	-0-	54	2			Y	-0-					21
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					21
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					21
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					21
08	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	630	X	184	-0-	-446	-0-	184	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1972	-0-	-518	-0-	158	1	1810	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	2573	X	1971	-0-	-602	-0-	300	1	1667	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	321	1	1814	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2139	X	1720	-0-	-419	-0-	291	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	409	1	2463	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	357	1	1409	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	473	1	621	2	N	-0-					26
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	247	1	418	2	N	-0-					26
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	473	1	921	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	479	1	871	2	N	-0-					26
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	173	1	397	2	N	-0-					26
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	86	1	552	2	N	-0-					26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					28
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					28
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	26	1	398	2	N	-0-					28
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	24	1	397	2	N	-0-					28
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	22	1	365	2	N	-0-					28
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	13	1	295	2	N	-0-					28

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1769	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	107	1	1671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1818	2	N	-0-					45
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	103	1	1671	2	N	-0-					45
09	1770	N	1312	-0-	-458	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	84	186	1			27
							92	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					27
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					27
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					27
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	2	N	-0-					27
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	10	1	217	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	163	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	257	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	241	1	2221	2	Y	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	220	1	2262	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	123	1	1990	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
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66 52	1 9	1029	2	N	47					107
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	1051	2	N	2	2	8			107
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					107
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2431	2	N	-0-					107
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	132	1	2147	2	N	-0-					107
09	2100	N	1755	-0-	-345	-0-	76	1	1679	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	99	1	1533	2	N	-0-					155
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105 1	1 9	1569	2	N	1	1	8			155
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1449	2	N	1	1	8			155
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	87	1	1472	2	N	-0-					155
08	1581	N	1317	-0-	-264	-0-	76	1	1241	2	N	-0-					155
09	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	50	1	1113	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
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	22 1	1 9	290	2	N	1	1	8			107
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	18 2	1 9	290	2	N	2	2	8			107
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	795	2	N	2	2	8			107
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	601	2	N	13	3	8			117
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	634	2	N	5	5	8			117
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	1076	2	N	3	3	8			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
04	3330	X	2836	-0-	-494	-0-	201 1	1 9	2634	2	N	1	1	8			130
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	200 4	1 9	3197	2	N	4	4	8			130
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	3190	2	N	3	3	8			130
07	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	145 3	1 9	2801	2	N	3	3	8			130
08	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	123 2	1 9	2719	2	N	2	2	8			130
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	120 2	1 9	2826	2	N	2	2	8			130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-					199
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-					199
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	72	1	1120	2	N	-0-					199
07	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	91	1	1539	2	N	-0-					199
08	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	101	1	1644	2	N	-0-					199
09	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					199

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					69
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					69
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					69
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					69
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					69
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					69

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
04	870	N	424	-0-	-446	-0-	183	1	241	2	N	-0-					25
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	424	1	716	2	N	-0-					25
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	182	1	354	2	N	-0-					25
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	202	1	368	2	N	-0-					25
08	1147	N	652	-0-	-495	-0-	198	1	454	2	N	-0-					25
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2	9	N	2	2	8			102
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3	3	8			102
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			102
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3	3	8			102
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2479	2	3	9	N	3	3	8			102
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	135	1	1467	2	N	-0-					25
05	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	105	1	1070	2	N	-0-					25
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	108	1	998	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	99	1	1022	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	68	1	1101	2	N	1	1	8			25
							1	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
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					127
05	806	X	648	-0-	-158	-0-	4	1	644	2	Y	-0-					127
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					127
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	2	Y	-0-					127
08	651	X	130	-0-	-521	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					127
09	630	X	123	-0-	-507	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	111	1	1721	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	124	1	1851	2	N	2	2	8			119
							2	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	N	1	1	8			119
							1	9									
07	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	87	1	1467	2	N	-0-					119
08	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	104	1	1686	2	N	1	1	8			119
							1	9									
09	1770	N	1461	-0-	-309	-0-	63	1	1396	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
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	38	1	588	2	N	56	159	1			27
							62	9									
05	868	N	530	-0-	-338	-0-	33	1	497	2	N	-0-					27
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	23	1	364	2	N	-0-					27
07	713	N	406	-0-	-307	-0-	23	1	383	2	N	-0-					27
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	23	1	371	2	N	-0-					27
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	604	2	N	1	1	8			122
							1	9									
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	35	1	555	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	36	1	820	2	N	3	3	8			122
							3	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	N	3	3	8			122
							3	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	10	2	8			130
							11	9									
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	29	1	675	2	N	3	3	8			130
							3	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	157	-0-	-203	-0-	157	2			N	-0-					27
05	403	N	80	-0-	-323	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			27
06	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	2			N	-0-					27
07	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					27
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	1	8			27
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	1952	-0-	-508	-0-	1950	2	2	9	Y	2	2	8			75
05	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2088	2			Y	-0-					75
06	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1755	2			Y	-0-					75
07	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	1811	2			Y	-0-					75
08	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	2			Y	-0-					75
09	2010	X	1713	-0-	-297	-0-	1713	2			Y	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					120
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					120
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					120
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	N	-0-					120
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-					120
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

04	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	141 1	1 9	1532	2	N	1	1	8			-0-
05	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	153 1	1 9	1565	2	N	1	1	8			-0-
06	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	164 1	1 9	1612	2	N	1	1	8			-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1618	2	N	1	1	8			-0-
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	155 1	1 9	1592	2	N	1	1	8			-0-
09	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	95 1	1 9	1539	2	N	1	1	8			-0-

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

04	960	N	874	-0-	-86	-0-	74 1	1 9	799	2	N	1	1	8			34
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	773	2	N	1	1	8			34
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	765	2	N	1	1	8			34
07	899	N	766	-0-	-133	-0-	75 1	1 9	690	2	N	1	1	8			34
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	66	1	676	2	N	-0-					34
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	42 1	1 9	682	2	N	1	1	8			34

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

04	1440	N	964	-0-	-476	-0-	58	1	906	2	N	-0-					32
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	64	1	950	2	N	-0-					32
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	38	1	599	2	N	-0-					32
07	992	N	718	-0-	-274	-0-	40	1	678	2	N	-0-					32
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					32
09	630	N	438	-0-	-192	-0-	19	1	419	2	N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2395	-0-	-605	3238	145	1	2248	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	5161	X	1923	-0-	-3238	-0-	120	1	1800	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	2250	X	1488	-0-	-762	-0-	89	1	1396	2	N	3	3	8			72
							3	9									
07	1453	X	1251	-0-	-202	-0-	69	1	1157	2	N	23					95
							25	9									
08	1364	X	1006	-0-	-358	-0-	58	1	947	2	N	1	1	8			95
							1	9									
09	1320	X	768	-0-	-552	-0-	33	1	735	2	N	-0-					95

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
04	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	111	1	1730	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	2387	N	441	-0-	-1946	-0-	28	1	413	2	N	-0-					26
06	3000	N	4983	-0-	1983	1983	300	1	4681	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3100	N	2890	-0-	-210	1773	162	1	2728	2	N	-0-					26
08	3100	N	2011	-0-	-1089	684	117	1	1894	2	N	-0-					26
*09	3652	X	2968	-0-	-684	-0-	129	1	2837	2	N	2	2	8			26
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	146	1	1577	2	N	-0-					100
05	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	164	1	1673	2	N	-0-					100
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	168	1	1647	2	N	1	1	8			100
							1	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	177	1	1628	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	160	1	1646	2	N	2	2	8			100
							2	9									
09	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	99	1	1598	2	N	1	1	8			100
							1	9									

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					27
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					27
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	27	5			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	1	1	8			160
							1	9									
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	N	4	4	8			160
							4	9									
06	1080	X	942	-0-	-138	-0-	57	1	884	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	1116	X	907	-0-	-209	-0-	50	1	844	2	N	12					172
							13	9									
08	1116	X	735	-0-	-381	-0-	43	1	692	2	N	-0-					172
09	1080	X	685	-0-	-395	-0-	30	1	655	2	N	-0-					172

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	31	1	331	2	N	-0-					32
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385	2	N	-0-					32
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	33	1	325	2	N	-0-					32
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	29	1	270	2	N	-0-					32
08	434	N	273	-0-	-161	-0-	24	1	249	2	N	-0-					32
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	15	1	243	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
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	1227	2			N	-0-					27
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	2			N	-0-					27
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					27
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					27
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					27
09	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	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
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	284	1	1572	2	N	-0-					104
05	2573	N	1490	-0-	-1083	-0-	230	1	1260	2	N	-0-					104
06	2490	N	1859	-0-	-631	-0-	364	1	1495	2	N	-0-					104
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	344	1	1204	2	N	-0-					104
08	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	241	1	900	2	N	-0-					104
09	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	338	1	1233	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	40	-0-	-1340	-0-	10	1	30	2	N	-0-					44
05	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	250	1	1672	2	N	4	4	8			44
							4	9									
06	420	X	120	-0-	-300	-0-	17	1	103	2	N	-0-					44
07	434	X	83	-0-	-351	-0-	15	1	67	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	1922	X	76	-0-	-1846	-0-	16	1	60	2	N	-0-					44
09	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	9	1	31	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	133	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	127	1	1296	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	133	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	132	1	1211	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	90	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	61	1	987	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

04	2310	X	1804	-0-	-506	-0-	128 1	1 9	1675	2	N	1	1	8			181
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	2683	2	N	5	5	8			181
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2584	2	N	2	2	8			181
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	115 6	1 9	2213	2	N	5	5	8			181
08	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	100 2	1 9	2198	2	N	2	2	8			181
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	102 2	1 9	2414	2	N	2	2	8			181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					73
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					73
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					73
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					73
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					73
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

04	2190	N	1732	-0-	-458	-0-	105 1	1 9	1626	2	N	1	1	8			189
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	1804	2	N	1	1	8			189
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	1625	2	N	1	1	8			189
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	2	N	-0-					189
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	117	1	1896	2	N	-0-					189
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	N	-0-					189

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

04	660	N	316	-0-	-344	-0-	19	1	297	2	N	-0-					127
05	775	N	139	-0-	-636	-0-	9	1	130	2	N	-0-					127
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					127
07	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	2	N	-0-					127
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					127
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	1	62	5	1	8	-0-
							1	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	115	1	1791	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1536	2	N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1958	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	N	-0-					195
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	1	1	8			195
							1	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	1	1	8			195
							1	9									
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	54	1	909	2	N	-0-					195
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	54	1	876	2	N	-0-					195
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	40	1	882	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	51	1	558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	803	-0-	-158	-0-	71	1	730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	83	1	811	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	44	1	407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	63	1	648	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	900	N	365	-0-	-535	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2443	2	N	1	1	8			162
							1	9									
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	2	N	3	3	8			162
							3	9									
06	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	136	1	2123	2	N	2	96	1	2	8	66
							2	9									
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	136	1	2285	2	N	-0-					66
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	146	1	2368	2	N	-0-					66
09	2250	N	2049	-0-	-201	-0-	89	1	1958	2	N	2	2	8			66
							2	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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					67
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	298	2	N	1	1	8			67
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	1	1	8			67
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					67
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					67
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					67

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	166	1	2582	2	N	-0-					191
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	201	1	2998	2	N	1	1	8			191
							1	9									
06	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	186	1	2902	2	N	1	1	8			191
							1	9									
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	218	1	3676	2	N	-0-					191
08	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	184	1	2990	2	N	14					205
							15	9									
*09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5162	2	N	3	180	1	3	8	25
							3	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
04	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	91	1	1413	2	N	-0-					28
05	2015	N	1105	-0-	-910	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	2	2	8			28
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	98	1	1648	2	N	-0-					28
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	89	1	1440	2	N	-0-					28
09	1920	N	1374	-0-	-546	-0-	51	1	1123	2	N	182	183	1			27
							200	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1072	-0-	-758	-0-	62	1	966	2	N	40					66
							44	9									
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	63	1	947	2	N	1	1	8			66
							1	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	1	1	8			66
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					66
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-					66
09	1020	N	630	-0-	-390	-0-	27	1	603	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					35
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					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
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	51	1	800	2	N	-0-					74
05	961	N	887	-0-	-74	-0-	56	1	831	2	N	-0-					74
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	2	N	-0-					74
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	44	1	740	2	N	-0-					74
08	899	N	737	-0-	-162	-0-	43	1	694	2	N	-0-					74
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	14	1	316	2	N	-0-					74

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					202
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	N	-0-					202
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	12	1	182	2	N	-0-					202
07	527	N	205	-0-	-322	-0-	11	1	194	2	N	-0-					202
08	806	N	153	-0-	-653	-0-	9	1	144	2	N	-0-					202
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-					202

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	145	1	2250	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	84	1	1256	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	79	1	1236	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	95	1	1600	2	N	-0-					112
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					112
09	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1070	2	N	-0-					112

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1467	-0-	-1983	-0-	104	1	1363	2	N	-0-					123
05	2449	X	1924	-0-	-525	-0-	114	1	1810	2	N	-0-					123
06	2130	X	1748	-0-	-382	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					123
07	2170	X	1523	-0-	-647	-0-	75	1	1448	2	N	-0-					123
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	143	1	3143	2	N	-0-					123
*09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	130	1	3066	2	N	-0-					123

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	N	1	1	8			66
							1	9									
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	82	1	1219	2	N	69	2	8			133
							76	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	N	2	2	8			133
							2	9									
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	59	1	997	2	N	-0-					133
08	1364	N	407	-0-	-957	-0-	24	1	383	2	N	-0-					133
09	1020	N	313	-0-	-707	-0-	14	1	299	2	N	-0-					133

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	93	1	1438	2	N	-0-					134
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					134
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	N	-0-					134
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	N	-0-					134
08	1953	N	1179	-0-	-774	-0-	68	1	1111	2	N	-0-					134
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	61	1	1337	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2039	-0-	-271	-0-	369	1	1670	2	Y	-0-					77
05	2325	X	1932	-0-	-393	-0-	368	1	1564	2	Y	-0-					77
06	2010	X	1687	-0-	-323	-0-	313	1	1374	2	Y	-0-					77
07	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	360	1	1383	2	Y	-0-					77
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	371	1	1502	2	Y	-0-					77
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	260	1	3299	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	265	1	3494	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3958	2	N	2	2	8			148
							2	9									
07	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	286	1	3579	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	3844	X	3169	-0-	-675	-0-	235	1	2934	2	N	-0-					148
09	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	220	1	2738	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	N	-0-					57
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
09	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
04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	174	1	1988	2	Y	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	351	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	309	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	360	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	242	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	252	1	996	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	N	-0-					117
05	930	N	384	-0-	-546	-0-	23	1	361	2	N	-0-					117
06	3000	N	3516	-0-	516	516	146	1	3363	2	N	6	6	8			117
							7	9									
07	3100	N	2624	-0-	-476	40	130	1	2493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	3100	N	3082	-0-	-18	22	134	1	2948	2	N	-0-					117
*09	2837	X	2815	-0-	-22	-0-	114	1	2697	2	N	4	4	8			117
							4	9									

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	297	364	1	2	8	159
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	238	168	1	3	8	226
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	299	1	4670	2	Y	185	182	1	3	8	226
							204	9									
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	288	1	4859	2	Y	-0-					226
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	285	1	4637	2	Y	1	1	8			226
							1	9									
09	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	188	1	4136	2	Y	2	2	8			226
							2	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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1663	2	N	-0-					145
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					145
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	121	1	1516	2	N	-0-					145
08	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	118	1	1477	2	N	1	1	8			145
							1	9									
09	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	114	1	1413	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
04	3840	X	2920	-0-	-920	-0-	380	1	2539	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
05	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	375	1	2273	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
06	3360	X	1365	-0-	-1995	-0-	273	1	1092	2	Y	-0-	115	5			-0-
07	3472	X	2322	-0-	-1150	-0-	377	1	1945	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	409	1	2361	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2729	-0-	-1	-0-	385	1	2342	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
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	173	1	1498	2	N	-0-					165
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	195	1	1637	2	N	-0-					165
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	199	1	1636	2	N	-0-					165
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	203	1	1669	2	N	-0-					165
08	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	188	1	1603	2	N	-0-					165
09	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	192	1	1610	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	167	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	178	1	1636	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	153	1	1567	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	97	1	1565	2	Y	-0-					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	291	-0-	-309	-0-	290	2	1	9	N	1	1	8			152
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1	1	8			152
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			152
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	249	2	2	9	N	2	2	8			152
08	558	N	28	-0-	-530	-0-	27	2	1	9	N	1	1	8			152
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	290	2	2	9	N	2	2	8			152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	121	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	138	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	142	1	1391	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	146	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	125	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	71	1	1149	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2636	2	8	9	N	7	7	8			40
05	3038	X	2157	-0-	-881	-0-	2157	2			N	-0-					40
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			40
07	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	2			N	-0-					40
08	2728	X	1018	-0-	-1710	-0-	1018	2			N	-0-					40
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	2	1	9	N	1	1	8			40

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

04	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	63	1	982	2	N	1	1	8			137
							1	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1099	2	N	2	2	8			137
							2	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	2	2	8			137
							2	9									
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	46	1	774	2	N	-0-					137
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	26	1	425	2	N	1	1	8			137
							1	9									
09	990	N	498	-0-	-492	-0-	22	1	476	2	N	-0-					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	715	1	3658	2	Y	-0-					53
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	779	1	3083	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
06	4590	X	1925	-0-	-2665	-0-	748	1	1177	2	Y	-0-					53
07	4743	X	2247	-0-	-2496	-0-	792	1	1455	2	Y	-0-					53
08	4402	X	2644	-0-	-1758	-0-	819	1	1825	2	Y	-0-					53
09	4260	X	2903	-0-	-1357	-0-	731	1	2172	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

04	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	431	1	1947	2	Y	-0-					10
05	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	448	1	1908	2	Y	-0-					10
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	402	1	1761	2	Y	-0-					10
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	474	1	1821	2	Y	-0-					10
08	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	480	1	1939	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	452	1	1740	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	25	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	23	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					27
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					27
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	97	2	1	9	N	1	1	8			27
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			27
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	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
04	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	1810	2	1	9	Y	1	1	8			9
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					9
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					9
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					9
08	2046	N	1771	-0-	-275	-0-	1771	2			Y	-0-					9
09	2160	N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2			Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	377	1	3265	2	Y	-0-					74
05	4588	X	3031	-0-	-1557	-0-	322	1	2709	2	Y	-0-					74
06	4440	X	2424	-0-	-2016	-0-	262	1	2162	2	Y	-0-					74
07	4588	X	2655	-0-	-1933	-0-	287	1	2368	2	Y	-0-					74
08	4557	X	2321	-0-	-2236	-0-	244	1	2077	2	Y	-0-					74
09	3630	X	2709	-0-	-921	-0-	289	1	2420	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
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	61	1	530	2	Y	-0-					38
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					38
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	601	2	Y	-0-					38
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	-0-					38
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	77	1	654	2	Y	-0-					38
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	76	1	635	2	Y	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2060	-0-	-100	-0-	150	1	1909	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	156	1	2047	2	Y	3	3	8			78
							3	9									
06	2130	X	1371	-0-	-759	-0-	99	1	1271	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
07	2201	X	1317	-0-	-884	-0-	97	1	1218	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
08	2201	X	1330	-0-	-871	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					78
09	2130	X	1228	-0-	-902	-0-	91	1	1137	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
04	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	336	1	984	2	N	-0-					148
05	1829	X	1633	-0-	-196	-0-	212	1	1418	2	N	3	3	8			148
							3	9									
06	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	100	1	607	2	N	-0-					148
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	313	1	1392	2	N	3	3	8			148
							3	9									
08	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	301	1	1138	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	1590	X	1200	-0-	-390	-0-	275	1	924	2	N	1	1	8			148
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9326	-0-	-514	-0-	899	1	8381	2	N	42	52	1	1	8	161
							46	9									
05	10292	X	9543	-0-	-749	-0-	961	1	8520	2	N	56	3	8			214
							62	9									
06	9960	X	8837	-0-	-1123	-0-	930	1	7865	2	N	38	180	1	1	8	71
							42	9									
07	10292	X	8976	-0-	-1316	-0-	961	1	7971	2	N	40	1	8			110
							44	9									
08	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	961	1	7376	2	N	52					162
							57	9									
09	9330	X	8849	-0-	-481	-0-	930	1	7879	2	N	36	6	8			192
							40	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	161	1	1396	2	Y	-0-					67
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	177	1	1492	2	Y	-0-					67
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	184	1	1513	2	Y	-0-					67
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	185	1	1528	2	Y	-0-					67
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1	1480	2	Y	-0-					67
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	176	1	1477	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	2303	1	6724	2	N	34	2	8			89
							37	9									
05	9672	X	9029	-0-	-643	-0-	2296	1	6689	2	N	40	2	8			127
							44	9									
06	9360	X	8973	-0-	-387	-0-	2304	1	6637	2	N	29	1	8			155
							32	9									
07	9672	X	8706	-0-	-966	-0-	2276	1	6387	2	N	39	2	8			192
							43	9									
08	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	2363	1	6780	2	N	28	173	1	3	8	44
							31	9									
09	9060	X	8617	-0-	-443	-0-	2289	1	6308	2	N	18					62
							20	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	101	1	677	2	Y	-0-					6
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	112	1	679	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	720	N	429	-0-	-291	-0-	86	1	343	2	Y	-0-	6	5			-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	138	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	119	1	684	2	Y	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	103	1	628	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	242	1	3078	2	N	1	1	8			44
							1	9									
05	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	238	1	3138	2	N	3	3	8			44
							3	9									
06	3600	X	3039	-0-	-561	-0-	221	1	2817	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	212	1	2654	2	N	-0-					44
08	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	219	1	2745	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3330	X	3237	-0-	-93	-0-	241	1	2993	2	N	3	3	8			44
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	89	1	1127	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
05	1674	N	769	-0-	-905	-0-	54	1	712	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	81	1	1030	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	92	1	1159	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	59	1	737	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	82	1	1014	2	Y	3	3	8			18
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

04	11790	X	7409	-0-	-4381	-0-	7409	2			Y	-0-					34
05	11563	X	6181	-0-	-5382	-0-	6181	2			Y	-0-					34
06	11430	X	3398	-0-	-8032	-0-	3398	2			Y	-0-					34
07	11811	X	1089	-0-	-10722	-0-	1089	2			Y	-0-					34
08	11811	X	1018	-0-	-10793	-0-	1018	2			Y	-0-					34
09	7410	X	6458	-0-	-952	-0-	6458	2			Y	-0-					34

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 11210 - 13772

04	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	16138	2	94	9	Y	85	58	1	7	8	68
05	16802	X	16252	-0-	-550	-0-	16161	2	91	9	Y	83	115	1	2	8	34
06	16080	X	15363	-0-	-717	-0-	15284	2	79	9	Y	72	58	1	3	8	45
07	16771	X	15555	-0-	-1216	-0-	15465	2	90	9	Y	82	58	1			69
08	16771	X	14965	-0-	-1806	-0-	14885	2	80	9	Y	73	60	1	1	8	81
09	16230	X	14793	-0-	-1437	-0-	14719	2	74	9	Y	67	111	1	2	8	35

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 10983 - 16905

04	38940	X	37287	-0-	-1653	-0-	37094	2	193	9	Y	175	122	1	12	8	138
05	38254	X	38093	-0-	-161	-0-	37898	2	195	9	Y	177	244	1	5	8	66
06	37500	X	36083	-0-	-1417	-0-	35920	2	163	9	Y	148	121	1	7	8	86
07	38750	X	36464	-0-	-2286	-0-	36277	2	187	9	Y	170	117	1	4	8	135
08	38750	X	35721	-0-	-3029	-0-	35545	2	176	9	Y	160	126	1	3	8	166
09	37290	X	34951	-0-	-2339	-0-	34776	2	175	9	Y	159	248	1	3	8	74

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 10518 - 16802

04	19140	X	17726	-0-	-1414	-0-	1068	1	16590	2	N	62	8	8			134
							68	9									
05	19344	X	18687	-0-	-657	-0-	1158	1	17309	2	N	200	180	1	17	8	137
							220	9									
06	18720	X	17193	-0-	-1527	-0-	1030	1	16079	2	N	76	167	1	16	8	30
							84	9									
07	18569	X	18042	-0-	-527	-0-	995	1	16766	2	N	255	181	1	10	8	94
							281	9									
08	18693	X	17636	-0-	-1057	-0-	1022	1	16608	2	N	5	5	8			94
							6	9									
09	18090	X	16238	-0-	-1852	-0-	697	1	15370	2	N	155	177	1	22	8	50
							171	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	744	1	11566	2	Y	85	94	1	7	8	109
							94	9									
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	699	1	10451	2	Y	129	90	1	14	8	134
							142	9									
06	11310	X	10593	-0-	-717	-0-	635	1	9908	2	Y	45	96	1	13	8	70
							50	9									
07	12803	X	11263	-0-	-1540	-0-	627	1	10561	2	Y	68	93	1	8	8	37
							75	9									
08	12803	X	11058	-0-	-1745	-0-	636	1	10327	2	Y	86	92	1	6	8	25
							95	9									
09	12390	X	10197	-0-	-2193	-0-	437	1	9643	2	Y	106	78	1	16	8	37
							117	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	13632	-0-	-108	-0-	819	1	12733	2	Y	73	85	1	5	8	99
							80	9									
05	14198	X	13908	-0-	-290	-0-	865	1	12926	2	Y	106	78	1	11	8	116
							117	9									
06	13740	X	11902	-0-	-1838	-0-	714	1	11148	2	Y	36	81	1	11	8	60
							40	9									
07	14198	X	12827	-0-	-1371	-0-	714	1	12041	2	Y	65	84	1	8	8	33
							72	9									
08	14198	X	13193	-0-	-1005	-0-	759	1	12337	2	Y	88	90	1	7	8	24
							97	9									
09	13620	X	12909	-0-	-711	-0-	553	1	12202	2	Y	140	99	1	19	8	46
							154	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	32045	2	293	9	Y	266	240	1	9	8	106
05	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	32676	2	215	9	Y	195	124	1	6	8	171
06	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30405	2	275	9	Y	250	357	1	1	8	63
07	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	30700	2	202	9	Y	184	120	1	4	8	123
08	33697	X	30147	-0-	-3550	-0-	29952	2	195	9	Y	177	237	1	1	8	62
09	32340	X	29213	-0-	-3127	-0-	28980	2	233	9	Y	212	218	1	3	8	53

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20097	2	144	9	N	131	169	1	9	8	134
05	20169	X	20169	-0-	-0-	-0-	20022	2	147	9	N	134	184	1	6	8	78
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19075	2	129	9	N	117	2	8			193
07	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19704	2	120	9	N	109	176	1	4	8	122
08	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	19159	2	118	9	N	107	5	8			224
*09	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17991	2	108	9	N	98	176	1			146

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143820	X	99747	-0-		-44073		-0-	420 1549	1 9	97778	2	N	1408	1448	1	26	8	195
05	148614	X	117720	-0-		-30894		-0-	775 1415	1 9	115530	2	N	1286	1245	1	68	8	168
06	129210	X	105515	-0-		-23695		-0-	725 1211	1 9	103579	2	N	1101	1067	1	53	8	149
07	116560	X	97949	-0-		-18611		-0-	700 1368	1 9	95881	2	N	1244	1249	1	27	8	117
08	117707	X	95481	-0-		-22226		-0-	750 977	1 9	93754	2	N	888	893	1	23	8	89
09	113910	X	87399	-0-		-26511		-0-	750 1133	1 9	85516	2	N	1030	903	1	79	8	137

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387390	X	232921	-0-		-154469		-0-	300 2005	1 9	230616	2	N	1823	1768	1	4	8	335
05	400303	X	223522	-0-		-176781		-0-	310 1692	1 9	221520	2	N	1538	1546	1	17	8	310
06	286590	X	201009	-0-		-85581		-0-	290 1472	1 9	199247	2	N	1338	1215	1			433
07	281883	X	201015	-0-		-80868		-0-	310 1376	1 9	199329	2	N	1251	1399	1			285
08	262167	X	187856	-0-		-74311		-0-	310 1142	1 9	186404	2	N	1038	1052	1	1	8	270
09	232920	X	182548	-0-		-50372		-0-	300 1143	1 9	181105	2	N	1039	903	1			406

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	328110	X	298139	-0-		-29971		-0-	693 2591	1 9	294855	2	N	2355	2127	1	117	8	294
05	339047	X	286355	-0-		-52692		-0-	720 2913	1 9	282722	2	N	2648	2523	1	174	8	245
06	328110	X	261427	-0-		-66683		-0-	683 2248	1 9	258496	2	N	2044	2069	1	166	8	54
07	339047	X	250202	-0-		-88845		-0-	701 2547	1 9	246954	2	N	2315	2147	1	72	8	150
08	339047	X	227218	-0-		-111829		-0-	701 2160	1 9	224357	2	N	1964	1918	1	74	8	122
09	298140	X	204242	-0-		-93898		-0-	672 2386	1 9	201184	2	N	2169	1778	1	255	8	258

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					30
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					30
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					30
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					95
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					95
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					95
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					95
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					95
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1136	2			N	-0-					5
05	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2			N	-0-					5
06	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					5
07	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					5
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					5
09	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					5

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1770	2	25	9	Y	23	48	1	6	8	21
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	2027	2	33	9	Y	30	10	8			41
06	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1689	2	12	9	Y	11	3	8			49
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1942	2	13	9	Y	12	1	8			60
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2052	2	20	9	Y	18	54	1	4	8	20
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	2	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1800	X	696	-0-	-1104	-0-	15	1	681	2	Y	-0-					71
05	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	2	Y	-0-					71
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					71
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	39	1	1825	2	Y	-0-					71
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-					71
*09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	-0-					71

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	1768	-0-	-1232	-0-	38	1	1709	2	Y	19	19	8			6
							21	9									
05	3100	X	1977	-0-	-1123	-0-	44	1	1892	2	Y	37	34	8			9
							41	9									
06	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	40	1	1805	2	Y	15	15	8			9
							17	9									
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	35	1	1640	2	Y	9	6	8			12
							10	9									
08	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	41	1	1824	2	Y	9	9	8			12
							10	9									
*09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	40	1	1863	2	Y	4	4	8			12
							4	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	855	-0-	-525	-0-	19	1	836	2	Y	-0-					7
05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	18	1	790	2	Y	2					9
							2	9									
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	24	1	1079	2	Y	-0-					9
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	1					10
							1	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	2	Y	-0-					10
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	23	1	1073	2	Y	1					11
							1	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	358	-0-	-962	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					33
05	775	N	123	-0-	-652	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					33
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	10	1	444	2	Y	-0-					33
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	Y	-0-					33
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	Y	-0-					33
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					33

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1230	N	744	-0-	-486	-0-	16	1	728	2	Y	-0-					38
05	1271	N	625	-0-	-646	-0-	14	1	611	2	Y	-0-					38
06	1020	N	419	-0-	-601	-0-	9	1	410	2	Y	-0-					38
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					38
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	2	Y	-0-					38
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	882	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1590	N	935	-0-	-655	-0-	20	1	915	2	Y	-0-					27
05	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	10	1	456	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1158	-0-	-312	-0-	25	1	1133	2	Y	-0-					27
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	34	1	1594	2	Y	-0-					27
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	33	1	1496	2	Y	-0-					27
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	34	1	1561	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1565	2	9	9	Y	8	27	1			11
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1702	2	11	9	Y	10					21
06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1519	2	4	9	Y	4					25
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	1579	2	7	9	Y	6					31
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7	28	1			10
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1605	2	7	9	Y	6					16

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

04	1950	X	880	-0-	-1070	-0-	862	2	18	9	Y	16	47	1			21
05	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1310	2	12	9	Y	11					32
06	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1224	2	4	9	Y	4					36
07	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	Y	5					41
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1790	2	8	9	Y	7	37	1			11
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	2	7	9	Y	6					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	199	-0-	-2651	-0-	4	1	195	2	Y	-0-					23
05	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	31	1	1343	2	Y	7					30
							8	9									
06	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	33	1	1493	2	Y	-0-					30
07	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	53	1	2442	2	Y	7					37
							8	9									
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	55	1	2475	2	Y	-0-					37
*09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	52	1	2411	2	Y	-0-					37

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	802	-0-	-308	-0-	17	1	785	2	Y	-0-					6
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	16	1	693	2	Y	2					8
							2	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					8
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	17	1	798	2	Y	3					11
							3	9									
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	-0-					11
*09	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	Y	1					12
							1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	1871	2	19	9	Y	17	53	1			22
05	2294	X	2096	-0-	-198	-0-	2075	2	21	9	Y	19					41
06	2130	X	1879	-0-	-251	-0-	1869	2	10	9	Y	9					50
07	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	2002	2	12	9	Y	11					61
08	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	2049	2	15	9	Y	14	55	1			20
09	2040	X	1877	-0-	-163	-0-	1864	2	13	9	Y	12					32

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	81	-0-	-1089	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					23
05	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-					23
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	Y	-0-					23
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	19	1	892	2	Y	-0-					23
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	Y	-0-					23
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	Y	-0-					2
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	19	1	839	2	Y	1					3
							1	9									
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	18	1	806	2	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	19	1	861	2	Y	1					4
							1	9									
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	18	1	785	2	Y	-0-					4
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	Y	-0-					4

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67140	X	49220	-0-	-17920	-0-	1852	1	47203	2	N	150	178	1	34	8	133
							165	9									
05	66588	X	52689	-0-	-13899	-0-	2085	1	50439	2	N	150	28	8			255
							165	9									
06	61620	X	49222	-0-	-12398	-0-	2024	1	47053	2	N	132	178	1	15	8	194
							145	9									
07	57908	X	48488	-0-	-9420	-0-	2081	1	46274	2	N	121	175	1	5	8	135
							133	9									
08	56575	X	46753	-0-	-9822	-0-	2097	1	44509	2	N	134	171	1	13	8	85
							147	9									
09	51000	X	43637	-0-	-7363	-0-	2007	1	41468	2	N	147	5	8			227
							162	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54438	X	54438	-0-	-0-	-0-	1179	1	53096	2	N	148	179	1	42	8	99
							163	9									
05	53821	X	53821	-0-	-0-	-0-	1207	1	52429	2	N	168	179	1	21	8	67
							185	9									
06	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	1114	1	49770	2	N	146	6	8			207
							161	9									
07	51077	X	51077	-0-	-0-	-0-	1073	1	49871	2	N	121	175	1	4	8	149
							133	9									
08	50160	X	50160	-0-	-0-	-0-	1091	1	48934	2	N	123	174	1	8	8	90
							135	9									
*09	50164	X	50164	-0-	-0-	-0-	1060	1	48987	2	N	106	6	8			190
							117	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95381	X	95381	-0-	-0-	-0-	6029	1	87652	2	N	1545	1249	1	286	8	172
							1700	9									
05	102102	X	102102	-0-	-0-	-0-	6208	1	94092	2	N	1638	1378	1	255	8	177
							1802	9									
06	91343	X	91343	-0-	-0-	-0-	5937	1	84047	2	N	1235	1231	1	109	8	72
							1359	9									
07	98549	X	89297	-0-	-9252	-0-	6271	1	81714	2	N	1193	1065	1	38	8	162
							1312	9									
08	102114	X	83185	-0-	-18929	-0-	6291	1	75656	2	N	1125	1057	1	95	8	135
							1238	9									
09	98820	X	74247	-0-	-24573	-0-	5958	1	67213	2	N	978	883	1	33	8	197
							1076	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	200604	X	200604	-0-	-0-	-0-	201	1	196412	2	N	3628	3313	1	440	8	123
							3991	9									
05	204879	X	178681	-0-	-26198	-0-	197	1	174983	2	N	3183	2763	1	328	8	215
							3501	9									
06	198270	X	152686	-0-	-45584	-0-	182	1	149346	2	N	2871	2807	1	141	8	138
							3158	9									
07	204879	X	141389	-0-	-63490	-0-	188	1	138540	2	N	2419	2260	1	45	8	252
							2661	9									
08	204879	X	124270	-0-	-80609	-0-	184	1	121745	2	N	2128	1876	1	104	8	400
							2341	9									
09	198270	X	106001	-0-	-92269	-0-	171	1	103697	2	N	1939	2037	1	37	8	265
							2133	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					20
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					20
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	23	1	182	2	Y	4					24
							4	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	385	2	Y	-0-					24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-					24
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	134	1	2587	2	Y	-0-					42
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	Y	-0-					42
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	253	1	2018	2	Y	9					51
							10	9									
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	262	1	2429	2	Y	-0-					51
08	2511	N	1243	-0-	-1268	-0-	162	1	1081	2	Y	-0-					51
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
04	750	N	511	-0-	-239	-0-	25	1	486	2	Y	-0-					27
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					27
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	338	2	Y	6					33
							7	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					33
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	108	1	720	2	Y	-0-					33
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
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
04	390	X	160	-0-	-230	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					19
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					19
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	5					24
							6	9									
07	155	X	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					24
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					24
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			Y	-0-					4
05	868	N	218	-0-	-650	-0-	218	2			Y	-0-					4
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-					4
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					4
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	-0-					4
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					4
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					4
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	159	1	1642	2	Y	-0-					4
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	144	1	1475	2	Y	-0-					4
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	163	1	1371	2	Y	-0-					4
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					18
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					18
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	-0-					18
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	166	1	1702	2	Y	-0-					18
08	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	142	1	1188	2	Y	-0-					18
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					18

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					83
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					83
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					83
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					83
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					83
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		35	-0-	35	162	35	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10		66	-0-	66	228	66	2			Y	-0-					32
06	296	N	68	-0-	-228	-0-	68	2			Y	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					32
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					32

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

04	1990	N	644	-0-	-1346	-0-	64	1	580	2	Y	-0-					30
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	Y	-0-					30
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	2	Y	-0-					30
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	Y	-0-					30
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	Y	-0-					30
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	70	1	660	2	Y	-0-					30

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1163	2	N	-0-					72
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	133	1	1154	2	N	-0-					72
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	118	1	954	2	N	-0-					72
07	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	122	1	989	2	N	-0-					72
08	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	105	1	1009	2	N	-0-					72
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	103	1	976	2	N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-			13
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-			13
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	47	1	378	2	N	-0-			13
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	40	1	321	2	N	-0-			13
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	42	1	407	2	N	-0-			13
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	N	-0-			13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	537	-0-	-904	-0-	53	1	484	2	Y	-0-			12
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	2	Y	-0-			12
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	Y	-0-			12
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	2	Y	-0-			12
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	Y	-0-			12
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	Y	-0-			12

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	245	1	1312	2	N	1			90
							1	9							
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	239	1	1263	2	N	-0-			90
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	273	1	1454	2	N	-0-			90
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	258	1	1431	2	N	-0-			90
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	254	1	1378	2	N	9			99
							10	9							
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	264	1	1370	2	N	-0-			99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	24	1	216	2	N	-0-					78
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	2	N	-0-					78
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	38	1	306	2	N	-0-					78
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					78
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	2	N	-0-					78
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	239	2	N	-0-					78

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	111	1	1002	2	N	-0-					43
05	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	116	1	1008	2	N	-0-					43
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	105	1	854	2	N	-0-					43
07	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	120	1	967	2	N	-0-					43
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	111	1	1062	2	N	-0-					43
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	103	1	978	2	N	-0-					43

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	2	N	-0-					20
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	95	1	823	2	N	-0-					20
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	75	1	606	2	N	-0-					20
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	75	1	610	2	N	-0-					20
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	66	1	638	2	N	-0-					20
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	52	1	497	2	N	-0-					20

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1166	-0-	-994	-0-	84	1	1082	2	N	-0-					109
05	2139	N	1187	-0-	-952	-0-	76	1	1109	2	N	2	78	1			33
							2	9									
06	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					33
07	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	75	1	950	2	N	5					38
							6	9									
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	79	1	998	2	N	20					58
							22	9									
09	1140	N	913	-0-	-227	-0-	72	1	837	2	N	4					62
							4	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	59	1	758	2	N	-0-					110
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	51	1	734	2	N	-0-	82	1			28
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	61	1	799	2	N	-0-					28
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	55	1	702	2	N	-0-					28
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	-0-					28
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	68	1	788	2	N	-0-					28

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
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1052	2	N	-0-					82
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1285	2	N	-0-					82
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					82
07	1178	N	741	-0-	-437	-0-	54	1	687	2	N	-0-					82
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	100	1	1257	2	N	5					87
							6	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	95	1	1101	2	N	-0-					87

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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	N	-0-					40
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					40
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	N	-0-					40
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	2	N	-0-					40
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	N	-0-					40
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

04	420	N	19	-0-	-401	-0-	2 3	1 9	14	2	N	3	3	1			55
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					55
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	2	N	-0-					55
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					55
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					55
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

04	870	N	745	-0-	-125	-0-	53	1	692	2	N	-0-					65
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	57	1	828	2	N	-0-					65
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	N	-0-					65
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1139	2	N	2					67
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	N	-0-					67
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	2	N	-0-					67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					47
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	62	1	897	2	N	-0-					47
06	1050	N	902	-0-	-148	-0-	63 6	1 9	833	2	N	5					52
07	1333	N	941	-0-	-392	-0-	69	1	872	2	N	-0-					52
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	67	1	851	2	N	-0-					52
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	917	2	N	1					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					57
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					57
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	2	N	-0-	4	5			53
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	N	-0-					53
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					53
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	18	1	206	2	N	-0-					53

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					42
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	76	1	1097	2	N	-0-					42
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	5					47
							6	9									
07	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					47
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	81	1	1017	2	N	1					48
							1	9									
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	2					50
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

04	7976	X	2690	-0-	-5286	-0-	191	1	2471	2	Y	25					56
							28	9									
05	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	162	1	2348	2	Y	21	44	1			33
							23	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	97	1	1275	2	Y	-0-					33
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					33
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					33
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					33

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					47
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					47
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0-					47
07	899	N	813	-0-	-86	-0-	59	1	754	2	N	-0-					47
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	54	1	681	2	N	1					48
							1	9									
09	810	N	414	-0-	-396	-0-	33	1	381	2	N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

04	2800	N	1586	-0-	-1214	1579	113	1	1456	2	Y	15					32
							17	9									
05	2864	N	1285	-0-	-1579	-0-	82	1	1194	2	Y	8	23	1			17
							9	9									
06	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	99	1	1307	2	Y	9					26
							10	9									
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	99	1	1264	2	Y	8					34
							9	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1299	2	Y	11					45
							12	9									
09	1410	N	933	-0-	-477	-0-	74	1	859	2	Y	-0-					56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2541	X	928	-0-	-1613	-0-	66	1	852	2	Y	9					19
							10	9									
05	1178	X	619	-0-	-559	-0-	40	1	579	2	Y	-0-	11	1			8
06	1140	X	1041	-0-	-99	-0-	73	1	956	2	Y	11					19
							12	9									
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	11					30
							12	9									
08	961	X	923	-0-	-38	-0-	68	1	855	2	Y	-0-					30
*09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	88	1	1024	2	Y	10					40
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					43
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	2	N	-0-					43
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	N	-0-					43
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					43
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					43
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

04	2800	N	2496	-0-	-304	4594	389	1	2088	2	Y	17					33
							19	9									
05	3100	N	2224	-0-	-876	3718	352	1	1866	2	Y	5	16	1			22
							6	9									
06	3000	N	2859	-0-	-141	3577	449	1	2396	2	Y	13					35
							14	9									
07	3100	N	2306	-0-	-794	2783	351	1	1952	2	Y	3					38
							3	9									
08	3100	N	2643	-0-	-457	2326	409	1	2217	2	Y	15	26	1			27
							17	9									
*09	3000	N	2402	-0-	-598	1728	388	1	2014	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	N	1116	-0-	-1684	508	174	1	934	2	Y	7					15
							8	9									
05	1672	N	1164	-0-	-508	-0-	184	1	976	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	209	1	1116	2	Y	7					18
							8	9									
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	227	1	1261	2	Y	7					25
							8	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	226	1	1226	2	Y	5	15	1			15
							6	9									
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	230	1	1196	2	Y	-0-					19

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	-0-					62
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	N	-0-					62
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	2	N	-0-					62
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	-0-					62
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	N	-0-					62
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

04	3000	N	2496	-0-	-504	1361	390	1	2093	2	Y	12					33
							13	9									
05	3100	N	2637	-0-	-463	898	417	1	2207	2	Y	12	19	1			26
							13	9									
06	2910	N	1736	-0-	-1174	-0-	274	1	1462	2	Y	-0-					26
07	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	371	1	2058	2	Y	14					40
							15	9									
08	2635	N	2026	-0-	-609	-0-	315	1	1710	2	Y	1	20	1			21
							1	9									
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	2	Y	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2800	N	744	-0-	-2056	314	53	1	691	2	Y	-0-					15
05	1147	N	789	-0-	-358	-0-	50	1	729	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	60	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	Y	13					30
							14	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	21					51
							23	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	116	1	1346	2	Y	10					61
							11	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

04	2800	N	1186	-0-	-1614	782	185	1	993	2	Y	7					16
							8	9									
05	1974	N	1192	-0-	-782	-0-	189	1	999	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	177	1	942	2	Y	3					15
							3	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	178	1	991	2	Y	4					19
							4	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	179	1	971	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	195	1	1011	2	Y	-0-					15

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1859	2	Y	3					33
							3	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	145	1	2105	2	Y	10					43
							11	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					43
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-					43
08	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	153	1	1930	2	Y	15					58
							17	9									
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	168	1	1959	2	Y	-0-					58

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	7					22
							8	9									
05	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	124	1	1803	2	Y	8					30
							9	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	-0-					30
07	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	147	1	1869	2	Y	5					35
							6	9									
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	133	1	1675	2	Y	5					40
							6	9									
09	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	124	1	1441	2	Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	970	2	N	4					27
							4	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	1					28
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	N	-0-					28
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	2					30
							2	9									
08	868	N	663	-0-	-205	-0-	48	1	612	2	N	3					33
							3	9									
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	-0-					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	149	1	1160	2	N	7					57
							8	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	172	1	1346	2	N	1					58
							1	9									
06	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	143	1	1083	2	N	-0-					58
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	164	1	1251	2	N	-0-					58
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	165	1	1264	2	N	2					60
							2	9									
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	148	1	1027	2	N	2					62
							2	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

04	480	N	457	-0-	-23	-0-	33	1	422	2	N	2					27
							2	9									
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	18	1	262	2	N	-0-					27
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	21	1	275	2	N	-0-					27
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	2	N	-0-					27
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	N	-0-					27
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	3					30
							3	9									

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	76	1	988	2	N	-0-					48
05	1054	N	942	-0-	-112	-0-	61	1	879	2	N	2					50
							2	9									
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	68	1	891	2	N	-0-					50
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	67	1	846	2	N	2					52
							2	9									
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	66	1	838	2	N	-0-					52
09	960	N	683	-0-	-277	-0-	54	1	629	2	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
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	220	1	1719	2	N	-0-					
							6	9									70
05	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	238	1	1856	2	N	5					75
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	255	1	1930	2	N	3					
							3	9									78
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	294	1	2244	2	N	7					
							8	9									85
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	274	1	2099	2	N	2					
							2	9									87
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	277	1	1917	2	N	11	63	1			
							12	9									35

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1374	2	N	7					
							8	9									107
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	N	-0-	91	1	1	5	15
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					15
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1271	2	N	10					
							11	9									25
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	N	3					
							3	9									28
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	112	1	1302	2	N	2					
							2	9									30

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

04	570	N	558	-0-	-12	-0-	40	1	518	2	N	-0-					27
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	32	1	467	2	N	-0-					27
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					27
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	35	1	443	2	N	-0-					27
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	N	-0-					27
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	35	1	408	2	N	-0-					27

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	706	2	N	1					
							1	9									58
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	879	2	N	4					
							4	9									62
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	N	-0-					62
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	51	1	646	2	N	-0-					62
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	61	1	772	2	N	3					
							3	9									65
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	2	N	-0-					65

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	N	-0-					60
05	1333	N	811	-0-	-522	-0-	92	1	719	2	N	-0-					60
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	935	2	N	17					
							19	9									77
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	87	1	663	2	N	-0-					77
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	86	1	659	2	N	3					
							3	9									80
09	1080	N	925	-0-	-155	-0-	117	1	808	2	N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	127	1	995	2	N	15					58
							17	9									
05	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	119	1	929	2	N	-0-					58
06	1110	N	927	-0-	-183	-0-	108	1	817	2	N	2					60
							2	9									
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	128	1	975	2	N	-0-					60
08	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	119	1	912	2	N	-0-					60
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	141	1	975	2	N	3					63
							3	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	5668	-0-	5668	5668	366	1	5302	2	N	-0-	13	5			50
06		14B2 EXT	2744	-0-	2744	8412	194	1	2550	2	N	-0-					50
07		14B2 EXT	2278	-0-	2278	10690	166	1	2112	2	N	-0-					50
08		14B2 EXT	1811	-0-	1811	12501	133	1	1675	2	N	3					53
							3	9									
*09	13850	X	1349	-0-	-12501	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					53

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					72
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-					72
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	91	1	686	2	N	-0-					72
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	2	N	-0-					72
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	91	1	699	2	N	5					77
							6	9									
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	90	1	620	2	N	-0-					77

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	6	5	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	990	N	793	-0-	-197	-0-	57	1	736	2	N	-0-					43
05	1147	N	886	-0-	-261	-0-	57	1	829	2	N	-0-					43
06	1110	N	842	-0-	-268	-0-	60	1	782	2	N	-0-					43
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	-0-					43
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	N	-0-					43
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	88	1	1020	2	N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	N	-0-					33
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	15	1	214	2	N	-0-					33
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	31	1	408	2	N	-0-					33
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	29	1	369	2	N	-0-					33
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-					33
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	558	N	319	-0-	-239	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	39	1	507	2	N	-0-					43
05	589	N	374	-0-	-215	-0-	24	1	350	2	N	-0-					43
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	17	1	222	2	N	-0-					43
07	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					43
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	20	1	247	2	N	-0-					43
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	N	-0-					43

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	2	N	3					75
							3	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	110	1	857	2	N	-0-					75
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	129	1	975	2	N	3					78
							3	9									
07	1209	N	934	-0-	-275	-0-	108	1	826	2	N	-0-					78
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	122	1	937	2	N	9					87
							10	9									
09	1110	N	882	-0-	-228	-0-	111	1	769	2	N	2					89
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	24	1	313	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
08	496	N	366	-0-	-130	-0-	27	1	339	2	N	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

04	3420	X	2353	-0-	-1067	-0-	267	1	2086	2	N	-0-					89
05	2976	X	2495	-0-	-481	-0-	283	1	2209	2	N	3					92
							3	9									
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	266	1	2014	2	N	-0-					92
07	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	270	1	2062	2	N	-0-					92
08	2573	X	2301	-0-	-272	-0-	265	1	2030	2	N	5					97
							6	9									
09	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	284	1	1965	2	N	3					100
							3	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2160	N	1996	-0-	-164	-0-	592	1	1392	2	N	11					53
							12	9									
05	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	588	1	995	2	N	2					55
							2	9									
06	2370	N	1907	-0-	-463	-0-	591	1	1316	2	N	-0-					55
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	593	1	1504	2	N	10					65
							11	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	590	1	1216	2	N	5					70
							6	9									
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	592	1	1361	2	N	30					100
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	14	5	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					63
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					63
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-					63
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					63

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	125	1	978	2	N	2					84
							2	9									
05	1178	N	960	-0-	-218	-0-	109	1	851	2	N	-0-					84
06	1080	N	935	-0-	-145	-0-	109	1	826	2	N	-0-					84
07	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	123	1	937	2	N	-0-					84
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	958	2	N	1					85
							1	9									
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	115	1	794	2	N	2					87
							2	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	33	5	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1603	-0-	-497	-0-	182	1	1421	2	N	-0-					40
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	206	1	1609	2	N	-0-					40
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	245	1	1857	2	N	-0-					40
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	261	1	1992	2	N	-0-					40
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	273	1	2091	2	N	-0-					40
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	236	1	1632	2	N	-0-					40

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	54	1	420	2	N	-0-					43
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	42	1	325	2	N	-0-					43
06	570	N	355	-0-	-215	-0-	41	1	314	2	N	-0-					43
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	49	1	373	2	N	-0-					43
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	N	4					47
							4	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	41	1	283	2	N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	206	1	1606	2	N	-0-					92
05	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	184	1	1434	2	N	-0-					92
06	1920	N	1353	-0-	-567	-0-	157	1	1194	2	N	2					94
							2	9									
07	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	163	1	1245	2	N	-0-					94
08	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	151	1	1157	2	N	-0-					94
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	150	1	1036	2	N	-0-					94

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	75	1	678	2	N	2					37
							2	9									
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	55	1	475	2	N	-0-					37
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	45	1	366	2	N	-0-					37
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	66	1	530	2	N	15					52
							17	9									
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	43	1	413	2	N	10					62
							11	9									
09	420	N	362	-0-	-58	-0-	35	1	327	2	N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	2	N	18					107
							20	9									
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	250	1	2179	2	N	8	78	1			37
							9	9									
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	276	1	2238	2	N	1					38
							1	9									
07	2573	N	2243	-0-	-330	-0-	246	1	1991	2	N	5					43
							6	9									
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	237	1	2280	2	N	14					57
							15	9									
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	233	1	2208	2	N	6					63
							7	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	839	-0-	-151	-0-	83	1	756	2	N	-0-					75
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					75
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	N	9					84
							10	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	2	N	22	76	1			30
							24	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	988	2	N	5					35
							6	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	92	1	868	2	N	-0-					35

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1227	2	N	30					119
							33	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	19	96	1			42
							21	9									
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	148	1	1200	2	N	1					43
							1	9									
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	160	1	1298	2	N	4					47
							4	9									
08	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	135	1	1294	2	N	8					55
							9	9									
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	N	8					63
							9	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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 "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	217	1	1695	2	N	1					28
							1	9									
05	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	219	1	1711	2	N	-0-					28
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	224	1	1694	2	N	-0-					28
07	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	226	1	1729	2	N	2					30
							2	9									
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	226	1	1733	2	N	5					35
							6	9									
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	233	1	1614	2	N	3					38
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	893	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	5	1	178	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	5	1	168	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	581	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	631	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	9	1	520	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	588	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	2	1	65	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	1	1	49	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	23	8			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	17	17	8			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	18	18	8			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	11	10	8			1
							12	9									
06	180	N	47	-0-	-133	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	8			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	8			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			1

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872	2	Y	-0-					-0-
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	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
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	36	1	1083	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	33	1	1036	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	31	1	1063	2	Y	9					13
							10	9									
08	1209	N	912	-0-	-297	-0-	27	1	876	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	32	1	1096	2	Y	10	10	1			9
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1410	X	1314	-0-	-96	-0-	36	1	1278	2	Y	-0-					2
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1513	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	47	1	1685	2	Y	-0-					2
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	46	1	1697	2	Y	-0-					2
08	1550	X	1358	-0-	-192	-0-	37	1	1318	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
09	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	32	1	1121	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					1
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	Y	-0-					1
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					1
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	47	1	1713	2	Y	-0-					1
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	Y	-0-					1
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					1
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	697	2	Y	-0-					1
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	16	1	554	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	19	1	704	2	Y	-0-					1
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	18	1	627	2	Y	-0-					1
*09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

04	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	47	1	2282	2	Y	9					32
							10	9									
05	3100	N	3125	-0-	25	25	101	1	3013	2	Y	10	4	8			38
							11	9									
06	2819	N	2794	-0-	-25	-0-	86	1	2696	2	Y	11	2	8			47
							12	9									
07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	81	1	2684	2	Y	9	3	8			53
							10	9									
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	90	1	2733	2	Y	7	2	8			58
							8	9									
*09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	86	1	2615	2	Y	8	4	8			62
							9	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1441	2	Y	7					16
							8	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	Y	4					20
							4	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	38	1	1353	2	Y	-0-					20
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	5					25
							6	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	44	1	1537	2	Y	2					27
							2	9									
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	36	1	1284	2	Y	8	28	1			7
							9	9									

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					54
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	884	2	Y	47	78	1	2	8	21
							52	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	39	1	888	2	Y	27	2	8			46
							30	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	11	3	8			54
							12	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	730	2	Y	23	3	8			74
							25	9									
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	Y	29	71	1	3	8	29
							32	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	Y	-0-					2
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	56	1	2020	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1760	-0-	-220	-0-	48	1	1712	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	43	1	1573	2	Y	-0-					2
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	49	1	1747	2	Y	-0-					2
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	2	Y	-0-	2	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	35	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	671	-0-	-197	-0-	18	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	19	1	681	2	Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1236	-0-	-684	-0-	19	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1108	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1830	N	205	-0-	-1625	-0-	3	1	200	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1271	N	869	-0-	-402	-0-	14	1	851	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	35	1	2120	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1037	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	104	1	2338	2	Y	21	136	1			21
							23	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2468	2	Y	13					34
							14	9									
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2349	2	Y	18	1	8			51
							20	9									
07	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	97	1	1667	2	Y	11	1	8			61
							12	9									
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	105	1	2511	2	Y	17	1	8			77
							19	9									
*09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	89	1	2341	2	Y	22	2	8			97
							24	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	46	1	1642	2	Y	-0-					2
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	-0-					2
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	44	1	1554	2	Y	-0-					2
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					2
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	Y	-0-					2
*09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	47	1	1662	2	Y	-0-	2	1			-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-	29	1			-0-
05	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	36	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	886	-0-	-323	-0-	48	1	837	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	14	23	1			8
							15	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	67	1	1994	2	Y	11					19
							12	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	66	1	2078	2	Y	10	21	1			8
							11	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	63	1	2201	2	Y	12					20
							13	9									
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	13	23	1			10
							14	9									
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	64	1	2234	2	Y	9					19
							10	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	14	25	1			8
							15	9									
05	2325	X	2127	-0-	-198	-0-	68	1	2045	2	Y	13					21
							14	9									
06	2250	X	2097	-0-	-153	-0-	64	1	2021	2	Y	11	23	1			9
							12	9									
07	2325	X	2108	-0-	-217	-0-	58	1	2037	2	Y	12					21
							13	9									
08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	69	1	2220	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
09	2100	X	1936	-0-	-164	-0-	54	1	1872	2	Y	9					20
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	57	1	1736	2	Y	29	51	1			17
							32	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	63	1	1877	2	Y	26					43
							29	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1653	2	Y	20	47	1			16
							22	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	2	Y	25					41
							28	9									
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	60	1	1907	2	Y	26	48	1			19
							29	9									
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1760	2	Y	17					36
							19	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	2	Y	43					168
							47	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1868	2	Y	12	172	1			8
							13	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	49	1	1636	2	Y	26	1	8			33
							29	9									
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	59	1	1686	2	Y	33	3	8			63
							36	9									
08	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	51	1	1738	2	Y	35	2	8			96
							39	9									
09	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	47	1	1612	2	Y	29	2	8			123
							32	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			Y	-0-					53
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1146	2	Y	49	78	1	2	8	22
							54	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	1304	2	Y	31	2	8			51
							34	9									
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	48	1	1231	2	Y	13	3	8			61
							14	9									
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	47	1	1133	2	Y	28	3	8			86
							31	9									
09	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	46	1	1137	2	Y	34	83	1	3	8	34
							37	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					2
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	61	1	2105	2	Y	13	6	1			9
							14	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1564	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1794	2	Y	3	3	8			9
							3	9									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	60	1	2055	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	52	1	1813	2	Y	2	2	8			9
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	20	1	1294	2	Y	17					50
							19	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20	1	1314	2	Y	15	51	1	3	8	11
							17	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	22	1	1361	2	Y	17	2	8			26
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	25	1	1503	2	Y	20	4	8			42
							22	9									
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1510	2	Y	17	3	8			56
							19	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1405	2	Y	15	53	1	3	8	15
							17	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	-0-					3
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	47	1	1607	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1393	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	57	1	1628	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1960	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	2	2	8			7
							2	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	2	1	723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	716	2	Y	27	3	1	25	8	-0-
							30	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	623	2	Y	19	1	1	17	8	1
							21	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	24	2	1	23	8	-0-
							26	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	18	1	1	17	8	-0-
							20	9									
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	19	18	8			1
							21	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2941	2	Y	56	54	1			30
							62	9									
05	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	95	1	2837	2	Y	47	55	1			22
							52	9									
06	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	80	1	2503	2	Y	44	51	1			15
							48	9									
07	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	70	1	2452	2	Y	42					57
							46	9									
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	78	1	2490	2	Y	44	52	1			49
							48	9									
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	69	1	2403	2	Y	41	53	1			37
							45	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	67	1	2035	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2604	X	2586	-0-	-18	-0-	84	1	2500	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	70	1	2206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	69	1	2396	2	Y	2					3
							2	9									
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	89	1	2846	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	67	1	2329	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	67	1	2030	2	Y	9	17	1			5
							10	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	86	1	2563	2	Y	9					14
							10	9									
06	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	65	1	2053	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
07	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	60	1	2074	2	Y	7					12
							8	9									
08	2635	N	2351	-0-	-284	-0-	71	1	2271	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
09	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	57	1	1970	2	Y	5					11
							6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	96	1	3060	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	84	1	2542	2	Y	15	13	1	1	8	6
							17	9									
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	68	1	2295	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	71	1	2406	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	87	1	2390	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
*09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2014	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	90	1	2745	2	Y	31	52	1			19
							34	9									
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	95	1	2835	2	Y	26					45
							29	9									
06	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	80	1	2522	2	Y	19	48	1			16
							21	9									
07	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	68	1	2370	2	Y	22	1	8			37
							24	9									
08	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	86	1	2751	2	Y	25	43	1			19
							28	9									
09	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	68	1	2363	2	Y	16					35
							18	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	68	1	2416	2	Y	32					70
							35	9									
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	20					90
							22	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					90
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	74	1	2710	2	Y	24	1	8			113
							26	9									
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	81	1	2846	2	Y	13					126
							14	9									
*09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	72	1	2560	2	Y	43	134	1			35
							47	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	94	1	3322	2	Y	1					5
							1	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	91	1	3248	2	Y	1					6
							1	9									
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	84	1	3004	2	Y	-0-					6
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	1					7
							1	9									
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	82	1	2895	2	Y	-0-					7
09	2670	X	2473	-0-	-197	-0-	68	1	2404	2	Y	1	7	1			1
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1535	-0-	-955	-0-	46	1	1483	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	41	1	1234	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
06	1950	X	1890	-0-	-60	-0-	55	1	1829	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	73	1	1992	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	1890	N	1720	-0-	-170	-0-	60	1	1653	2	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	141	1	4527	2	N	23					147
							25	9									
05	5363	X	4512	-0-	-851	-0-	145	1	4348	2	N	17					164
							19	9									
06	5010	X	4073	-0-	-937	-0-	117	1	3939	2	N	15					179
							17	9									
07	5177	X	4045	-0-	-1132	-0-	116	1	3912	2	N	15					194
							17	9									
08	5177	X	4307	-0-	-870	-0-	151	1	4146	2	N	9	1	8			202
							10	9									
09	4680	X	3960	-0-	-720	-0-	139	1	3819	2	N	2					204
							2	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	111	1	3386	2	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	123	1	3860	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	99	1	3442	2	Y	13					18
							14	9									
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	122	1	3884	2	Y	15	16	1			17
							17	9									
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	94	1	3257	2	Y	13	18	1			12
							14	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	2582	2	15	9	N	14	14	1			-0-
06	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2809	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	N	14	14	1			-0-
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	10	1			-0-
09	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	2559	2	9	9	N	8	8	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	106	1	3176	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	109	1	3420	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	92	1	3216	2	Y	19					27
							21	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	110	1	3514	2	Y	22	25	1			24
							24	9									
*09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	2	Y	17	26	1			15
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	45	1	2849	2	Y	31					84
							34	9									
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	43	1	2759	2	Y	22	86	1	3	8	17
							24	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	47	1	2864	2	Y	26	2	8			41
							29	9									
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	47	1	2797	2	Y	27	4	8			64
							30	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	48	1	2939	2	Y	25	3	8			86
							28	9									
*09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	47	1	2810	2	Y	21	82	1	3	8	22
							23	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	51	1	3197	2	Y	7					18
							8	9									
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	54	1	3511	2	Y	8	18	1	3	8	5
							9	9									
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	58	1	3562	2	Y	8	2	8			11
							9	9									
07	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	56	1	3304	2	Y	9	4	8			16
							10	9									
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	54	1	3301	2	Y	8	3	8			21
							9	9									
09	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	50	1	3007	2	Y	7	20	1	3	8	5
							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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	127	1	3868	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3784	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	106	1	3315	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	109	1	3795	2	Y	14					19
							15	9									
08	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	105	1	3368	2	Y	13	17	1			15
							14	9									
09	3780	X	3025	-0-	-755	-0-	85	1	2928	2	Y	11	16	1			10
							12	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	51	1	3248	2	Y	8					23
							9	9									
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	51	1	3330	2	Y	9	24	1	3	8	5
							10	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	57	1	3481	2	Y	9	2	8			12
							10	9									
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	52	1	3060	2	Y	10	4	8			18
							11	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	58	1	3521	2	Y	9	3	8			24
							10	9									
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	58	1	3479	2	Y	8	23	1	3	8	6
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	96	1	2908	2	Y	13	24	1			8
							14	9									
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	119	1	3567	2	Y	14					22
							15	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	104	1	3257	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	90	1	3131	2	Y	11					19
							12	9									
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	13	22	1			10
							14	9									
*09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	90	1	3115	2	Y	9					19
							10	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2124	2	7	9	N	6	6	1			-0-
05	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2297	2	17	9	N	15	15	1			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	119	1	3613	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	127	1	3795	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	107	1	3370	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	99	1	3438	2	Y	5	1	8			5
							6	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	115	1	3683	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	99	1	3420	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	86	1	2629	2	Y	43	45	1			24
							47	9									
05	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	82	1	2459	2	Y	36	42	1			18
							40	9									
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	72	1	2264	2	Y	34	39	1			13
							37	9									
07	2635	N	2197	-0-	-438	-0-	60	1	2105	2	Y	29					42
							32	9									
08	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	62	1	1971	2	Y	29	38	1			33
							32	9									
*09	3000	N	3077	-0-	77	77	85	1	2945	2	Y	43	37	1			39
							47	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3224	-0-	224	861	102	1	3111	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
05	4093	X	3232	-0-	-861	-0-	104	1	3118	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	77	1	2679	2	Y	7					10
							8	9									
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
*09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	77	1	2655	2	Y	7	11	1			6
							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
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2			Y	-0-					15
05	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	120	1	2359	2	Y	15	22	1	2	8	6
							17	9									
06	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	99	1	2233	2	Y	9	2	8			13
							10	9									
07	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	96	1	2464	2	Y	6	3	8			16
							7	9									
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	100	1	2442	2	Y	10	3	8			23
							11	9									
09	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	94	1	2331	2	Y	12	22	1	3	8	10
							13	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	21630	X	20485	-0-	-1145	-0-	20407	2	78	9	N	71	1	8			138
05	22351	X	21607	-0-	-744	-0-	21524	2	83	9	N	75	6	8			207
06	21118	X	21118	-0-	-0-	-0-	21044	2	74	9	N	67	187	1	5	8	82
07	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	22177	2	84	9	N	76	4	8			154
08	21607	X	20717	-0-	-890	-0-	20647	2	70	9	N	64	4	8			214
09	21120	X	20608	-0-	-512	-0-	20532	2	76	9	N	69	178	1	6	8	99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34200	X	30669	-0-	-3531	-0-	78	1	30349	2	Y	220	237	1			50
							242	9									
05	35340	X	30656	-0-	-4684	-0-	30455	2	201	9	Y	183	194	1	26	8	13
06	34200	X	27862	-0-	-6338	-0-	27683	2	179	9	Y	163	95	1	17	8	64
07	34751	X	28414	-0-	-6337	-0-	28229	2	185	9	Y	168	134	1	23	8	75
08	30814	X	28813	-0-	-2001	-0-	28631	2	182	9	Y	165	181	1	17	8	42
09	29820	X	25860	-0-	-3960	-0-	25685	2	175	9	Y	159	120	1	18	8	63

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86280	X	68664	-0-	-17616	-0-	68266	2	398	9	Y	362	319	1			83
05	83018	X	70771	-0-	-12247	-0-	70286	2	485	9	Y	441	328	1	2	8	194
06	78450	X	65601	-0-	-12849	-0-	65217	2	384	9	Y	349	469	1			74
07	77345	X	61168	-0-	-16177	-0-	60814	2	354	9	Y	322	286	1			110
08	71331	X	63851	-0-	-7480	-0-	63470	2	381	9	Y	346	321	1	2	8	133
09	68670	X	58058	-0-	-10612	-0-	57681	2	377	9	Y	343	305	1	1	8	170

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46560	X	42383	-0-	-4177	-0-	107	1	41982	2	Y	267	315	1			59
							294	9									
05	48112	X	42589	-0-	-5523	-0-	42211	2	378	9	Y	344	352	1	24	8	27
06	46440	X	41237	-0-	-5203	-0-	40871	2	366	9	Y	333	272	1	17	8	71
07	46562	X	41552	-0-	-5010	-0-	41186	2	366	9	Y	333	228	1	23	8	153
08	42129	X	38646	-0-	-3483	-0-	38308	2	338	9	Y	307	370	1	17	8	73
09	40770	X	37480	-0-	-3290	-0-	37133	2	347	9	Y	315	248	1	18	8	122

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1114	2	1	9	Y	1					4
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			Y	-0-					4
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					4
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					4
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1898	2	1	9	Y	1					11
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2437	2	13	9	Y	12	4	8			20
08	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	1556	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	2010	X	2006	-0-	-4	-0-	1998	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					5
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					5
06	1380	N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2			Y	-0-					5
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					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
04	1020	N	940	-0-	-80	-0-	937	2	3	9	Y	3					19
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	850	2	2	9	Y	2					21
06	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	2			Y	-0-					21
07	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					21
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8			21
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2505	2	3	9	Y	3					12
05	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2414	2	1	9	Y	1					13
06	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2242	2	4	9	Y	4					17
07	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	2602	2	8	9	Y	7					24
08	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2508	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	11
09	2520	X	1574	-0-	-946	-0-	1573	2	1	9	Y	1					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1	9	Y	1					8
05	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1612	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1687	2	8	9	Y	7	3	8			13
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	8			13
*09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	Y	5	12	1	1	8	5

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					8
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					8
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	431	2			Y	-0-					8
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	758	2			Y	-0-					7
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					7
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					7
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-					7
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					7
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					12
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					12
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					12
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	426	2	1	9	Y	1					1
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	358	2	1	9	Y	1					2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3					11
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	893	2	1	9	Y	1					12
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	856	2	1	9	Y	1	1	8			12
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					12
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					12
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2					19
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	Y	4	2	8			21
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4	1	8			24
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1731	2	1	9	Y	1	1	8			24
*09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	2	1	9	Y	1	1	8			24

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	1817	2	1	9	Y	1					11
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2025	2	2	9	Y	2	1	8			12
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2088	2	2	9	Y	2	2	8			12
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	2	11	9	Y	10	4	8			18
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	Y	3	2	8			19
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2124	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	9

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					12
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					12
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					12
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					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
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					28
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					28
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					28
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					28
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					28
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	2	1	9	Y	1					6
05	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	2011	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	1950	X	1406	-0-	-544	-0-	1405	2	1	9	Y	1	1	8			7
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					7
08	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	2317	2			Y	-0-					7
09	2730	X	1507	-0-	-1223	-0-	1507	2			Y	-0-	7	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2916	-0-	-1044	-0-	2916	2			Y	-0-					4
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					4
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3133	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			Y	-0-					3
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	2726	2			Y	-0-					3

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	883	2			Y	-0-					59
05	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			Y	-0-					59
06	1050	N	480	-0-	-570	-0-	480	2			Y	-0-	36	1			23
07	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					23
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	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
04	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	2428	2	10	9	Y	9					31
05	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	2186	2	8	9	Y	7					38
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2125	2	8	9	Y	7	1	8			44
07	2790	X	2292	-0-	-498	-0-	2288	2	4	9	Y	4	2	8			46
08	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	8			46
09	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2142	2	2	9	Y	2	2	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
04	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3478	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			27
06	3900	X	3438	-0-	-462	-0-	3438	2			Y	-0-					27
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	3193	2			Y	-0-					27
08	3658	X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			Y	-0-					27
09	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	2			Y	-0-					27

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					49
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					49
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					49
08	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					49
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	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
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					46
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	2	34	9	Y	31	31	1			46
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					46
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					46
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					46
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					61
05	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2149	2	9	9	Y	8	1	8			68
06	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037	2			Y	-0-					68
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2			Y	-0-					68
08	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1932	2	1	9	Y	1	1	8			68
09	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			Y	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	4841	2	2	9	Y	2					52
05	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	5153	2	11	9	Y	10	4	8			58
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5089	2	4	9	Y	4	2	8			60
07	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5003	2	12	9	Y	11	5	8			66
08	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5016	2	11	9	Y	10	4	8			72
09	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4747	2	8	9	Y	7	2	8			77

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					31
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					31
06	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			Y	-0-	31	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	Y	1					9
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3662	2	6	9	Y	5	3	8			11
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3500	2	4	9	Y	4	2	8			13
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	9	Y	7	2	8			18
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4119	2	7	9	Y	6	2	8			22
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3720	2	3	9	Y	3	2	8			23

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
04	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	3658	2	2	9	Y	2					17
05	4650	X	3634	-0-	-1016	-0-	3625	2	9	9	Y	8	4	8			21
06	3900	X	3583	-0-	-317	-0-	3574	2	9	9	Y	8	3	8			26
07	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3841	2	9	9	Y	8	4	8			30
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3843	2	19	9	Y	17	2	8			45
09	3660	X	3275	-0-	-385	-0-	3267	2	8	9	Y	7	3	8			49

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
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1345	2	1	9	Y	1					15
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	1096	2			Y	-0-					15
07	1426	N	1101	-0-	-325	-0-	1101	2			Y	-0-					15
08	1457	X	1098	-0-	-359	-0-	1098	2			Y	-0-					15
09	1380	X	967	-0-	-413	-0-	967	2			Y	-0-					15

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
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					4
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					4
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					4
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					4
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					33
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	2	39	9	Y	35	35	1			33
06	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			Y	-0-					33
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			Y	-0-					33
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			Y	-0-					33
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

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
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					62
05	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1561	2	3	9	Y	3	3	8			62
06	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1539	2	2	9	Y	2	55	1	1	8	8
07	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2			Y	-0-					8
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					8
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					8

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
04	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	1418	2	3	9	N	3	3	8			250
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1436	2	4	9	N	4	4	8			250
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	2	7	9	N	6	6	8			250
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1433	2	3	9	N	3	3	8			250
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7	7	8			250
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1187	2	6	9	N	5	5	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
04	1890	X	1128	-0-	-762	-0-	1127	2	1	9	Y	1					8
05	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	1204	2	2	9	Y	2	2	8			8
06	1890	X	1313	-0-	-577	-0-	1310	2	3	9	Y	3	2	8			9
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					9
08	1333	X	1104	-0-	-229	-0-	1104	2			Y	-0-					9
09	1320	X	1108	-0-	-212	-0-	1108	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
04	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1354	2	4	9	Y	4	16	1			4
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			6
06	1800	N	1564	-0-	-236	-0-	1564	2			Y	-0-					6
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	3	8			6
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					6
09	1560	N	1341	-0-	-219	-0-	1341	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
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			Y	-0-					18
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					18
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-	11	1			7
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	277	2	1	9	Y	1					8
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					8

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2876	2	2	9	Y	2					6
05	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2853	2	4	9	Y	4	2	8			8
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	Y	10	4	8			14
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4174	2	17	9	Y	15	10	8			19
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	7	8			27
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3362	2	11	9	Y	10	7	8			30

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	1671	-0-	-1299	-0-	1670	2	1	9	Y	1					4
05	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	2880	X	1681	-0-	-1199	-0-	1680	2	1	9	Y	1	1	8			4
07	2976	X	1576	-0-	-1400	-0-	1568	2	8	9	Y	7	3	8			8
08	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1558	2	2	9	Y	2	2	8			8
09	2160	X	1279	-0-	-881	-0-	1275	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	322	2	1	9	Y	1					7
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2					9
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					9
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					9
09	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

04	2580	X	1564	-0-	-1016	-0-	1562	2	2	9	Y	2					17
05	2666	X	1587	-0-	-1079	-0-	1586	2	1	9	Y	1					18
06	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	1708	2	3	9	Y	3					21
07	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1568	2	3	9	Y	3					24
08	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1251	2	4	9	Y	4	12	1			16
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	1486	2	1	9	Y	1					17

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

04	1710	X	1046	-0-	-664	-0-	1046	2			Y	-0-					19
05	1426	X	1105	-0-	-321	-0-	1105	2			Y	-0-					19
06	1230	X	974	-0-	-256	-0-	974	2			Y	-0-					19
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					19
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					19
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					19

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	Y	3					55
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	Y	3					58
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3	9	Y	3					61
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	984	2	2	9	Y	2	28	1			35
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1040	2	3	9	Y	3					38
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	898	2	3	9	Y	3					41

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

04	2340	X	2257	-0-	-83	-0-	2257	2			Y	-0-					9
05	2263	X	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			Y	-0-					9
06	2190	X	2139	-0-	-51	-0-	2139	2			Y	-0-					9
07	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2			Y	-0-					9
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			Y	-0-					9
09	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			Y	-0-					9

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

04	3000	N	3835	-0-	835	835	3828	2	7	9	Y	6					10
05	4211	X	3376	-0-	-835	-0-	3357	2	19	9	Y	17	2	8			25
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	2	7	9	Y	6	1	8			30
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2	9	Y	2	2	8			30
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2974	2	1	9	Y	1	1	8			30
*09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1	1	8			30

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1451	2	4	9	Y	4					14
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	2	6	9	Y	5					19
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	1407	2	2	9	Y	2	1	8			20
07	1519	N	1076	-0-	-443	-0-	1076	2			Y	-0-					20
08	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			Y	-0-					20
09	1350	N	977	-0-	-373	-0-	977	2			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	1666	2			N	-0-					52
05	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	1644	2	6	9	N	5	5	8			52
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			52
07	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1463	2	2	9	N	2	2	8			52
08	1643	N	1253	-0-	-390	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			52
09	1950	N	1098	-0-	-852	-0-	1097	2	1	9	N	1	1	8			52

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2611	-0-	-599	-0-	2610	2	1	9	Y	1					12
05	3317	X	2609	-0-	-708	-0-	2605	2	4	9	Y	4	2	8			14
06	3060	X	2427	-0-	-633	-0-	2423	2	4	9	Y	4	1	8			17
07	3007	X	2291	-0-	-716	-0-	2281	2	10	9	Y	9	4	8			22
08	3007	X	2391	-0-	-616	-0-	2387	2	4	9	Y	4	3	8			23
09	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	2156	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	13	1			1
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	Y	4	18	1			2
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	1	8			4
06	1560	N	1281	-0-	-279	-0-	1281	2			Y	-0-					4
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			Y	-0-					4
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			4
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	1	8			4

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
05	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1121	2	2	9	Y	2	13	1			9
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1486	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					11
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					11
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					11
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					11

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1849	-0-	-671	-0-	1849	2			Y	-0-					28
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1891	2	6	9	Y	5	2	8			31
06	2520	X	1728	-0-	-792	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	1697	2	6	9	Y	5	2	8			34
08	2077	X	1540	-0-	-537	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			34
09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1605	2	3	9	Y	3	1	8			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					18
05	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	2597	2			Y	-0-					18
06	2820	X	2023	-0-	-797	-0-	2023	2			Y	-0-					18
07	3255	X	2185	-0-	-1070	-0-	2185	2			Y	-0-	14	1			4
08	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1890	2			Y	-0-					4
09	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	1823	2			Y	-0-					4

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1737	2	3	9	Y	3					10
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	2	8			12
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1907	2	4	9	Y	4	1	8			15
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1	1	8			15
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1	1	8			15
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	Y	1	1	8			15

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					15
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					15
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					15
08	2697	X	1670	-0-	-1027	-0-	1670	2			Y	-0-					15
09	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					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
04	2430	X	2115	-0-	-315	-0-	2113	2	2	9	Y	2					14
05	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	2303	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	2430	X	2422	-0-	-8	-0-	2416	2	6	9	Y	5	3	8			17
07	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2189	2	10	9	Y	9	6	8			20
08	2511	X	2176	-0-	-335	-0-	2166	2	10	9	Y	9	5	8			24
09	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1984	2	6	9	Y	5	4	8			25

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1913	-0-	-1177	-0-	1913	2			Y	-0-					22
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3869	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			Y	-0-					22
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-					22
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1992	2	3	9	Y	3					14
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2519	2	11	9	Y	10	2	8			22
06	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2833	2	9	9	Y	8	1	8			29
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	Y	2	2	8			29
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	Y	1	1	8			29
*09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1	1	8			29

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	2			Y	-0-					14
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			Y	-0-					14
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					14
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					14
08	1736	X	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			Y	-0-					14
*09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			Y	-0-					21
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					21
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1737	2			Y	-0-					21
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-	15	1			6
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	2			Y	-0-					6
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			Y	-0-					6

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	878	-0-	-412	-0-	878	2			Y	-0-					5
05	1333	N	866	-0-	-467	-0-	866	2			Y	-0-					5
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					5
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	8			5
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	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
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					5
05	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			Y	-0-					5
06	2850	N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			Y	-0-					5
07	2945	N	2544	-0-	-401	-0-	2544	2			Y	-0-					5
08	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2454	2	15	9	Y	14					19
09	2490	N	2301	-0-	-189	-0-	2299	2	2	9	Y	2					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					98
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	4	8			98
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	1340	2	2	9	Y	2	53	1	1	8	46
07	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					46
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					46
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					46

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
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					52
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					52
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					52
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					52
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					52
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	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
04	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			Y	-0-					25
05	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			Y	-0-					25
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					25
07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					25
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	Y	6					31
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1742	2	1	9	Y	1					32

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8					21
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	2	11	9	Y	10					31
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2453	2	10	9	Y	9	2	8			38
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2719	2	7	9	Y	6	4	8			40
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2	9	Y	2	2	8			40
*09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	2	2	9	Y	2	2	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			56
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	8			56
06	3000	N	3088	-0-	88	88	3087	2	1	9	Y	1	1	8			56
07	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	1550	2			Y	-0-					56
08	2325	N	1461	-0-	-864	-0-	1461	2			Y	-0-					56
09	2400	X	1603	-0-	-797	-0-	1603	2			Y	-0-					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			Y	-0-					5
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					5
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2275	2			Y	-0-					5
07	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	2456	2			Y	-0-	4	1			1
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			Y	-0-					1
*09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1					9
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	Y	5	3	8			18
*09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2555	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	6

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					6
05	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			Y	-0-					6
06	3000	N	3235	-0-	235	235	3235	2			Y	-0-					6
07	3100	N	3592	-0-	492	727	3592	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3297	-0-	197	924	3297	2			Y	-0-					6
*09	3414	X	2490	-0-	-924	-0-	2490	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			Y	-0-					11
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			Y	-0-					11
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					11
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					11
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1697	2	4	9	Y	4					15
09	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			Y	-0-					15

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					115
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2959	2	12	9	Y	11	1	8			125
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					125
07	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			Y	-0-					125
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2640	2	1	9	Y	1	1	8			125
09	3060	X	2512	-0-	-548	-0-	2512	2			Y	-0-					125

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	855	2	1	9	Y	1					6
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	932	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					7
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					7
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1374	-0-	-846	-0-	1374	2			Y	-0-					4
05	2046	X	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			Y	-0-					4
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			Y	-0-					4
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1308	2	3	9	Y	3					7
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			Y	-0-					7

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2175	-0-	-435	-0-	2174	2	1	9	Y	1					9
05	2697	X	2195	-0-	-502	-0-	2192	2	3	9	Y	3	2	8			10
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			11
07	2511	X	2117	-0-	-394	-0-	2107	2	10	9	Y	9	4	8			16
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	3	8			18
09	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2031	2	8	9	Y	7	15	1	2	8	8

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	2	9	Y	2					14
05	2573	X	1872	-0-	-701	-0-	1871	2	1	9	Y	1					15
06	2490	X	1437	-0-	-1053	-0-	1436	2	1	9	Y	1					16
07	2573	X	1922	-0-	-651	-0-	1916	2	6	9	Y	5					21
08	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	Y	5	13	1			13
09	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1704	2	1	9	Y	1					14

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					18
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					18
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					18
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			Y	-0-					18
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			Y	-0-					18
09	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	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
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					8
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					8
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					8
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					8
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					8
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					7
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					7
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	2	1	9	Y	1	1	1			7
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					7
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	3098	2			Y	-0-					7

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	3762	2	1	9	Y	1					20
05	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3626	2	4	9	Y	4	3	8			21
06	4200	X	3316	-0-	-884	-0-	3313	2	3	9	Y	3	2	8			22
07	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	3677	2	6	9	Y	5	2	8			25
08	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	3800	2	6	9	Y	5	2	8			28
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	Y	3	2	8			29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2963	-0-	-667	-0-	2962	2	1	9	Y	1					45
05	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	3450	2	7	9	Y	6	2	8			49
06	3630	X	3115	-0-	-515	-0-	3113	2	2	9	Y	2	2	8			49
07	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3723	2	10	9	Y	9	3	8			55
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	Y	8	2	8			61
09	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	3329	2	3	9	Y	3	2	8			62

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					98
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	1	8			98
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					98
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					98
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	Y	1	1	8			98
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					98

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1975	-0-	-305	-0-	1975	2			N	-0-					160
05	2356	X	2057	-0-	-299	-0-	2056	2	1	9	N	1	1	8			160
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2231	2	1	9	N	1	1	8			160
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	8			160
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			160
*09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2806	2	1	9	N	1	1	8			160

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	Y	1	1	8			24
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3413	2	1	9	Y	1	1	8			24
08	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3403	2			Y	-0-					24
09	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	3507	2			Y	-0-					24

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3352	-0-	-608	-0-	3348	2	4	9	Y	4					14
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3770	2	2	9	Y	2					16
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3879	2	12	9	Y	11	1	8			26
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4157	2	13	9	Y	12	1	8			37
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	2	18	9	Y	16	28	1	2	8	23
09	3900	X	2855	-0-	-1045	-0-	2853	2	2	9	Y	2					25

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2263	2			N	-0-					95
05	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8			95
06	2580	X	2368	-0-	-212	-0-	2367	2	1	9	N	1	1	8			95
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2859	2	57	9	N	52					147
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2841	2	15	9	N	14	1	8			160
09	2460	X	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5067	-0-	-933	-0-	5059	2	8	9	Y	7					33
05	6200	X	6181	-0-	-19	-0-	6151	2	30	9	Y	27	3	8			57
06	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5754	2	18	9	Y	16	2	8			71
07	6324	X	6019	-0-	-305	-0-	6013	2	6	9	Y	5	5	8			71
08	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5960	2	2	9	Y	2	2	8			71
09	5970	X	5255	-0-	-715	-0-	5253	2	2	9	Y	2	2	8			71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	Y	3					15
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1126	2	4	9	Y	4					19
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	7	2	8			24
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2367	2	4	9	Y	4	2	8			26
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	2	2	9	Y	2	2	8			26
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	2	8			26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	990	2	3	9	Y	3	12	1			6
05	1240	N	932	-0-	-308	-0-	932	2			Y	-0-					6
06	1170	N	807	-0-	-363	-0-	807	2			Y	-0-					6
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			Y	-0-					6
08	1209	X	866	-0-	-343	-0-	866	2			Y	-0-					6
09	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	2			Y	-0-					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2			Y	-0-					15
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					15
08	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	2421	2			Y	-0-					15
09	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	2868	2			Y	-0-					15

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	3746	2	6	9	Y	5	1	8			23
05	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3711	2	2	9	Y	2	1	8			24
06	3810	X	3154	-0-	-656	-0-	3144	2	10	9	Y	9	1	8			32
07	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3458	2	9	9	Y	8	1	8			39
08	3875	X	3524	-0-	-351	-0-	3511	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	24
09	3750	X	3640	-0-	-110	-0-	3634	2	6	9	Y	5	1	8			28

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					152
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					152
06	1350	N	724	-0-	-626	-0-	710	2	14	9	N	13	1	8			164
07	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					164
08	1023	N	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8			164
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2	134	1	1	8	31

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2287	-0-	-143	-0-	2287	2			Y	-0-					16
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					16
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					16
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					16
08	2759	X	2186	-0-	-573	-0-	2186	2			Y	-0-					16
09	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2086	2			Y	-0-					16

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					13
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					13
06	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	2102	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2171	-0-	-92	-0-	2171	2			Y	-0-	10	1			3
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					3
*09	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	1881	2	6	9	Y	5	23	1			8
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5	1	8			12
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					12
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1715	2	3	9	Y	3	3	8			12
08	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1704	2	2	9	Y	2	2	8			12
09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1733	2	1	9	Y	1	1	8			12

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	Y	5	20	1			3
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1750	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	1650	N	1424	-0-	-226	-0-	1424	2			Y	-0-					5
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1628	2	3	9	Y	3	3	8			5
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1618	2	2	9	Y	2	2	8			5
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			5

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	2	2	9	Y	2					64
05	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1266	2	6	9	Y	5					69
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4					73
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	39	1	1	8	37
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	Y	4					41
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					47

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2554	2			Y	-0-					24
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					24
06	2670	X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			Y	-0-					24
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					24
08	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					24
09	2670	X	2029	-0-	-641	-0-	2029	2			Y	-0-					24

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					20
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					20
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					20
07	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3585	2	1	9	Y	1	14	1			7
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					7
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					7

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1828	2	7	9	Y	6					21
05	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	1544	2	6	9	Y	5					26
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1604	2	3	9	Y	3	1	8			28
07	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1500	2	3	9	Y	3	2	8			29
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	Y	2	2	8			29
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1921	2	2	9	Y	2	2	8			29

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	1659	2	1	9	Y	1					18
05	2263	X	1495	-0-	-768	-0-	1493	2	2	9	Y	2	2	8			18
06	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	1381	2	3	9	Y	3	2	8			19
07	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	1556	2	8	9	Y	7	4	8			22
08	1705	X	1163	-0-	-542	-0-	1156	2	7	9	Y	6	4	8			24
09	1650	X	1093	-0-	-557	-0-	1090	2	3	9	Y	3	2	8			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3150	X	2944	-0-	-206	-0-	2944	2			Y	-0-					11
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			11
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3036	2	3	9	Y	3	2	8			12
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			15
08	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3227	2	4	9	Y	4	2	8			17
09	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2954	2	3	9	Y	3	1	8			19

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
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	1	8			11
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3535	2	2	9	Y	2					13
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	2943	2	10	9	Y	9	1	8			21
07	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3220	2	9	9	Y	8	1	8			28
08	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3379	2	13	9	Y	12	26	1	1	8	13
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3477	2	6	9	Y	5	1	8			17

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
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	Y	8	29	1			2
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	2	8	9	Y	7	3	8			6
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					6
07	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			6
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	Y	2	2	8			6
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2066	2	3	9	Y	3	3	8			6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1564	2	1	9	Y	1					9
05	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1528	2	2	9	Y	2	1	8			10
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1361	2	1	9	Y	1	1	8			10
07	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	1362	2	6	9	Y	5	3	8			12
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	2	3	9	Y	3	2	8			13
*09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2659	2	10	9	Y	9	18	1	3	8	1

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2					73
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1008	2	2	9	Y	2					75
06	1230	N	867	-0-	-363	-0-	865	2	2	9	Y	2					77
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	821	2	2	9	Y	2	22	1			57
08	1023	N	794	-0-	-229	-0-	792	2	2	9	Y	2					59
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	812	2	3	9	Y	3					62

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
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2887	2	4	9	Y	4	4	8			63
06	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	2124	2	1	9	Y	1	1	8			63
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					63
08	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	2			Y	-0-					63
*09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					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
04	1920	X	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					15
05	1984	X	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			Y	-0-					15
06	1890	X	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			Y	-0-					15
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					15
08	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					15
09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			Y	-0-					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
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2					12
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1					13
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1852	2	4	9	Y	4					17
07	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			Y	-0-					17
08	2573	X	1544	-0-	-1029	-0-	1544	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	3974	2	1	9	Y	1	1	8			14
05	4557	X	4154	-0-	-403	-0-	4147	2	7	9	Y	6	4	8			16
06	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	3991	2	6	9	Y	5	2	8			19
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4151	2	7	9	Y	6	2	8			23
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4020	2	7	9	Y	6	2	8			27
09	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3956	2	7	9	Y	6	2	8			31

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			Y	-0-					2
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2			Y	-0-					2
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					24
05	3503	X	2115	-0-	-1388	-0-	2115	2			Y	-0-					24
06	3390	X	2987	-0-	-403	-0-	2987	2			Y	-0-					24
07	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	2638	2			Y	-0-	16	1			8
08	3689	X	2806	-0-	-883	-0-	2806	2			Y	-0-					8
09	3570	X	1833	-0-	-1737	-0-	1833	2			Y	-0-					8

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
04	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					33
05	3999	X	2836	-0-	-1163	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	2739	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	3751	X	2473	-0-	-1278	-0-	2473	2			Y	-0-					33
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3609	2	1	9	Y	1	1	8			33
09	3630	X	3240	-0-	-390	-0-	3240	2			Y	-0-					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
04	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	2			Y	-0-					28
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	2			Y	-0-					28
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1030	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2	2	8			28
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1942	2	53	9	Y	48	63	1	2	8	11
*09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					11

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					37
05	2046	N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			Y	-0-					37
06	1980	N	1482	-0-	-498	-0-	1482	2			Y	-0-					37
07	2325	N	1084	-0-	-1241	-0-	1084	2			Y	-0-					37
08	1767	N	1168	-0-	-599	-0-	1168	2			Y	-0-					37
09	1470	N	835	-0-	-635	-0-	835	2			Y	-0-					37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					96
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	Y	1	1	8			96
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2035	2			Y	-0-					96
07	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	1936	2			Y	-0-					96
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2101	2	1	9	Y	1	1	8			96
09	1800	N	1133	-0-	-667	-0-	1133	2			Y	-0-					96

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	1299	2	1	9	Y	1					12
05	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			Y	-0-					12
06	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			Y	-0-					12
07	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			Y	-0-					12
08	1953	X	1016	-0-	-937	-0-	1016	2			Y	-0-					12
09	1290	X	932	-0-	-358	-0-	932	2			Y	-0-	12	1			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2623	-0-	-137	-0-	2614	2	9	9	Y	8	31	1			5
05	2945	X	2359	-0-	-586	-0-	2352	2	7	9	Y	6	2	8			9
06	2850	X	2321	-0-	-529	-0-	2321	2			Y	-0-					9
07	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2521	2	4	9	Y	4	4	8			9
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	2	8			9
*09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	Y	4	4	8			9

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3893	2	2	9	Y	2					6
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3996	2	8	9	Y	7	4	8			9
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4127	2	8	9	Y	7	1	8			15
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4312	2	23	9	Y	21	9	8			27
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	Y	8	4	8			31
09	4140	X	3609	-0-	-531	-0-	3597	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2367	-0-	-1083	-0-	2364	2	3	9	Y	3					17
05	4247	X	2474	-0-	-1773	-0-	2473	2	1	9	Y	1					18
06	4110	X	2874	-0-	-1236	-0-	2867	2	7	9	Y	6					24
07	4247	X	2370	-0-	-1877	-0-	2363	2	7	9	Y	6					30
08	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2568	2	9	9	Y	8	20	1	1	8	17
09	2880	X	2716	-0-	-164	-0-	2714	2	2	9	Y	2	1	8			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	4243	2	3	9	Y	3					20
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4516	2	9	9	Y	8	2	8			26
06	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3925	2	13	9	Y	12	6	8			32
07	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	4327	2	18	9	Y	16	10	8			38
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4458	2	18	9	Y	16	8	8			46
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	4119	2	14	9	Y	13	11	8			48

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	1070	2	6	9	N	5					45
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	N	1	1	8			45
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			45
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			45
08	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1293	2	2	9	N	2	2	8			45
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8			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
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1025	2	2	9	Y	2					73
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1180	2	3	9	Y	3					76
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	Y	5					81
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	2	4	9	Y	4	37	1	1	8	47
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	Y	3					50
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1290	2	7	9	Y	6					56

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	1	9	Y	1	1	8			111
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3354	2	6	9	Y	5	5	8			111
06	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2			Y	-0-					111
07	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			Y	-0-					111
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					111
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	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
04	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	2902	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					40
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					40
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					40
09	2700	X	1862	-0-	-838	-0-	1862	2			Y	-0-					40

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4045	-0-	-125	-0-	4045	2			Y	-0-					19
05	4309	X	4244	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-					19
06	3930	X	3468	-0-	-462	-0-	3468	2			Y	-0-					19
07	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	4135	2	1	9	Y	1	12	1			8
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					8
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					8

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					15
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					15
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			Y	-0-					15
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			Y	-0-					15
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					15
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					32
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			Y	-0-					32
06	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1705	N	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			Y	-0-					32
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1					33
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1832	-0-	-208	-0-	1832	2			Y	-0-					47
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					47
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					47
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-	25	1			22
08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2			Y	-0-					22
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2788	-0-	-872	-0-	2788	2			Y	-0-					40
05	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2770	2			Y	-0-					40
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2	2	8			40
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	Y	4	4	8			40
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3339	2	87	9	Y	79	105	1	2	8	12
*09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					12

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					61
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1837	2	65	9	Y	59	59	1			61
06	1890	N	1505	-0-	-385	-0-	1505	2			Y	-0-					61
07	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			Y	-0-					61
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					61
*09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					61

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			Y	-0-					90
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1924	2	67	9	Y	61	61	1			90
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					90
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					90
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					90
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					90

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4085	2	3	9	Y	3	1	8			10
05	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4345	3	8	9	Y	7	4	8			13
06	4980	X	4169	-0-	-811	-0-	4161	2	8	9	Y	7	1	8			19
07	5146	X	4239	-0-	-907	-0-	4216	2	23	9	Y	21	9	8			31
08	4805	X	4055	-0-	-750	-0-	4047	2	8	9	Y	7	3	8			35
09	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	3638	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44790	X	38976	-0-	-5814	-0-	38966	2	10	9	N	9					190
05	46283	X	39563	-0-	-6720	-0-	39296	2	267	9	N	243	170	1			263
06	42390	X	37062	-0-	-5328	-0-	37062	2			N	-0-					263
07	43803	X	37229	-0-	-6574	-0-	37190	2	39	9	N	35					298
08	41695	X	36684	-0-	-5011	-0-	36486	2	198	9	N	180	180	1			298
09	38970	X	34804	-0-	-4166	-0-	34804	2			N	-0-					298

THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

04	84540	X	59482	-0-	-25058	-0-	59432	2	50	9	N	45	188	1			235
05	83607	X	60653	-0-	-22954	-0-	60187	2	466	9	N	424	371	1			288
06	67500	X	55522	-0-	-11978	-0-	55362	2	160	9	N	145	191	1			242
07	69750	X	56093	-0-	-13657	-0-	55784	2	309	9	N	281	190	1			333
08	63829	X	54486	-0-	-9343	-0-	54275	2	211	9	N	192	192	1			333
09	59490	X	50921	-0-	-8569	-0-	50921	2			N	-0-					333

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - P/A 07/24/18

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	11	1	1058	2	N	-0-					28
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	7	1	700	2	N	-0-					28
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	N	-0-					28
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	10	1	959	2	N	-0-					28
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-					28
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	9	1	920	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

04	2490	X	1593	-0-	-897	-0-	16	1	1571	2	N	5					128
							6	9									
05	2387	X	1728	-0-	-659	-0-	17	1	1700	2	N	10					138
							11	9									
06	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	17	1	1662	2	N	5					143
							6	9									
07	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	15	1	1480	2	N	7					150
							8	9									
08	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	14	1	1374	2	N	8					158
							9	9									
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	16	1	1625	2	N	3					161
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	17	1	1720	2	Y	7					87
							8	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	15	1	1550	2	Y	1					88
							1	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	3					91
							3	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	17	1	1684	2	Y	2					93
							2	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1859	2	Y	-0-					93
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	Y	1					94
							1	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2915	-0-	-355	-0-	29	1	2863	2	N	21					177
							23	9									
05	3379	X	2400	-0-	-979	-0-	24	1	2368	2	N	7					184
							8	9									
06	3270	X	2305	-0-	-965	-0-	23	1	2282	2	N	-0-					184
07	3348	X	1896	-0-	-1452	-0-	19	1	1871	2	N	5					189
							6	9									
08	3007	X	2006	-0-	-1001	-0-	20	1	1972	2	N	13					202
							14	9									
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	28	1	2774	2	N	4					206
							4	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	11	1	1123	2	Y	9					141
							10	9									
05	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	18	1	1811	2	Y	7					148
							8	9									
06	1830	N	1568	-0-	-262	-0-	16	1	1552	2	Y	-0-					148
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	7					155
							8	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2040	2	Y	1					156
							1	9									
09	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	13	1	1280	2	Y	4					160
							4	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	11	1	1093	2	N	24					230
							26	9									
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	10	1	966	2	N	51					281
							56	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	10	1	1049	2	N	27					308
							30	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	11	1	1066	2	N	25					333
							28	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	13					346
							14	9									
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	25					371
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1107	2	Y	4					46
							4	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					47
							1	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1286	2	Y	2					49
							2	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	13	1	1348	2	Y	1					50
							1	9									
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-					50
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	13	1	1250	2	Y	1					51
							1	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	N	8					38
							9	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1567	2	N	5					43
							6	9									
06	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	15	1	1466	2	N	5					48
							6	9									
07	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	12	1	1191	2	N	-0-					48
08	1581	N	802	-0-	-779	-0-	8	1	788	2	N	5					53
							6	9									
09	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	11	1	1128	2	N	4					57
							4	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1619	2	Y	6					113
							7	9									
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	2	Y	1					114
							1	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-					114
07	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	13	1	1310	2	Y	-0-					114
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-					114
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1397	2	Y	-0-					114

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	4					28
							4	9									
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	8	1	806	2	Y	3					31
							3	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	747	2	Y	2					33
							2	9									
07	868	N	559	-0-	-309	-0-	6	1	550	2	Y	3					36
							3	9									
08	806	N	415	-0-	-391	-0-	4	1	409	2	Y	2					38
							2	9									
09	750	N	486	-0-	-264	-0-	5	1	480	2	Y	1					39
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1792	2	Y	10					74
							11	9									
05	1829	X	1585	-0-	-244	-0-	16	1	1563	2	Y	5					79
							6	9									
06	1770	X	1716	-0-	-54	-0-	17	1	1696	2	Y	3					82
							3	9									
07	1891	X	1705	-0-	-186	-0-	17	1	1680	2	Y	7					89
							8	9									
08	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	13	1	1291	2	Y	5					94
							6	9									
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	14	1	1374	2	Y	4					98
							4	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
04	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	16	1	1587	2	Y	13					127
							14	9									
05	1953	N	1323	-0-	-630	-0-	13	1	1304	2	Y	5					132
							6	9									
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-					132
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	16	1	1597	2	Y	7					139
							8	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	16	1	1574	2	Y	1					140
							1	9									
09	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	13	1	1265	2	Y	4					144
							4	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	11	1	1105	2	Y	4					122
							4	9									
05	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-					122
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-					122
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					122
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	10	1	958	2	Y	-0-					122
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	2	Y	-0-					122

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	60	1	1537	2	Y	-0-					8
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	Y	-0-					8
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	52	1	1330	2	Y	11					19
							12	9									
08	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	55	1	1407	2	Y	-0-					19
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1484	2	Y	-0-					19

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-					34
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	71	1	2063	2	Y	-0-					34
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					34
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1918	2	Y	-0-					34
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	-0-					34
*09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	2	Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	46	1	772	2	Y	-0-					28
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-					28
06	990	N	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	Y	-0-					28
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	43	1	719	2	Y	-0-					28
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	Y	-0-					28
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	45	1	694	2	Y	14					42
							15	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	48	1	1302	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	50	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	54	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	54	1	1589	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					10
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					10
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					10
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					10
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					10
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					10

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	60	1	1930	2	N	-0-					5
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	61	1	1974	2	N	-0-					5
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	2	2	8			5
							2	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	N	-0-					5
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	55	1	1787	2	N	-0-					5
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	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
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1237	2	Y	-0-					18
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	-0-					18
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1257	2	Y	-0-					18
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	-0-					18
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	130	1	1837	2	Y	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	622	-0-	-215	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	45	1	443	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	101	1	1628	2	Y	60	32	1			69
							66	9									
05	2108	N	1785	-0-	-323	-0-	103	1	1628	2	Y	49	88	1			30
							54	9									
06	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	92	1	1547	2	Y	51	57	1			24
							56	9									
07	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	95	1	1530	2	Y	33	29	1			28
							36	9									
08	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	102	1	1545	2	Y	51	31	1			48
							56	9									
09	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	107	1	1543	2	Y	39	60	1			27
							43	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	82	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	74	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	85	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	97	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	88	1	1272	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	120	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	137	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	130	1	1297	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					52
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					52
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	2	N	87					139
							96	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	124	1	2071	2	N	5					144
							6	9									
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	N	26	150	1			20
							29	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	10	1	350	2	N	-0-					2
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					2
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	N	-0-					2
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	11	1	353	2	N	-0-					2
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	-0-					2
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	9	1	307	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
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	192	1	3185	2	Y	-0-					8
05	3534	X	2774	-0-	-760	-0-	144	1	2630	2	Y	-0-					8
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	187	1	3017	2	Y	-0-					8
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	209	1	3461	2	Y	-0-					8
08	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	181	1	2939	2	Y	-0-					8
09	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	176	1	2696	2	Y	-0-					8

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	648	-0-	-132	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	94	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	148	1	1642	2	Y	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	121	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1430	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	123	1	1740	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1626	-0-	-444	-0-	125	1	1501	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	162	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	137	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	132	1	1322	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	37	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	2	Y	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	78	1	1234	2	Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	84	1	1422	2	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	Y	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1922	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

04	2866	N	2469	-0-	-397	-0-	144	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	156	1	2467	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	143	1	2402	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	144	1	2316	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2503	-0-	-349	-0-	155	1	2348	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	159	1	2303	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	91	1	1464	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	82	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	74	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	2	Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	62	1	889	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1214	2	Y	35	18	1			40
							39	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	104	1	1635	2	Y	30	52	1			18
							33	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	Y	32	35	1			15
							35	9									
07	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	64	1	1039	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91	1	1387	2	Y	30	19	1			28
							33	9									
09	1440	N	1094	-0-	-346	-0-	69	1	997	2	Y	25	36	1			17
							28	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	142	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	126	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	126	1	2023	2	Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	139	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	137	1	1981	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	59	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	56	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	48	1	1247	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	99	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	102	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	108	1	1567	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	408	-0-	-222	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					2
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					2
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					2
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	34	1	549	2	Y	-0-					2
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					6
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	43	1	785	2	Y	-0-					6
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					6
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	41	1	679	2	Y	-0-					6
08	837	N	721	-0-	-116	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					6
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	39	1	597	2	Y	49					55
							54	9									

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	24	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	96	1	1601	2	N	-0-					102
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	151	1	2517	2	N	1	1	8			102
							1	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	2	N	3	1	8			104
							3	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	N	10					114
							11	9									
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	164	1	2734	2	N	1	1	8			114
							1	9									
*09	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	2	N	-0-					114

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	37	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	37	1	1033	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	38	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	34	1	987	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
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-					77
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					77
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1129	2	Y	-0-					77
07	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					77
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					77
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	62	1	954	2	Y	26					103
							29	9									

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2218	-0-	-332	-0-	79	1	2139	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1545	-0-	-997	-0-	57	1	1488	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2036	-0-	-394	-0-	67	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	81	1	2453	2	Y	-0-					-0-
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	96	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	98	1	2888	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	76	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	98	1	1076	2	Y	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	100	1	990	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	51	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	57	1	822	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	N	-0-					164
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	N	1	1	8			164
							1	9									
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					164
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	59	179	1			44
							65	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	N	-0-					44

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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1256	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	86	1	1241	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

04	1680	N	1030	-0-	-650	-0-	60	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	126	1	1991	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	107	1	1802	2	Y	-0-					-0-
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	129	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	133	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	126	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	132	1	2087	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-	74	1	1240	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	75	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1308	-0-	-769	-0-	81	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	75	1	1080	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

04	3123	X	2587	-0-	-536	-0-	151	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	178	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	155	1	2609	2	Y	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	171	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2471	-0-	-381	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	1667	-0-	-1093	-0-	108	1	1559	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

04	870	N	726	-0-	-144	-0-	39	1	628	2	Y	54	20	1			55
							59	9									
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	700	2	Y	43	72	1			26
							47	9									
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	39	1	663	2	Y	42	48	1			20
							46	9									
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	651	2	Y	17	18	1			19
							19	9									
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	28	1	426	2	Y	29	15	1			33
							32	9									
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	44	1	633	2	Y	25	37	1			21
							28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-	5	1	79	2	Y	13	1	1			13
								14	9									
05	79	N	79	-0-		-0-	-0-	4	1	62	2	Y	12	18	1			7
								13	9									
06	90	N	51	-0-		-39	-0-	2	1	36	2	Y	12	14	1			5
								13	9									
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	7	1	106	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
08	93	N	62	-0-		-31	-0-	3	1	46	2	Y	12	7	1			11
								13	9									
*09	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4	1	54	2	Y	5	13	1			3
								6	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	128	1	2066	2	Y	81	43	1			93
								89	9									
05	2108	N	2070	-0-		-38	-0-	119	1	1877	2	Y	67	119	1			41
								74	9									
06	2040	N	1920	-0-		-120	-0-	103	1	1742	2	Y	68	77	1			32
								75	9									
07	2108	N	1835	-0-		-273	-0-	104	1	1681	2	Y	45	40	1			37
								50	9									
08	2077	N	1821	-0-		-256	-0-	108	1	1636	2	Y	70	42	1			65
								77	9									
09	1920	N	1727	-0-		-193	-0-	108	1	1561	2	Y	53	81	1			37
								58	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	134	1	2155	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-		-141	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1468	-0-		-572	-0-	82	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	1357	-0-		-999	-0-	79	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	973	-0-		-422	-0-	60	1	913	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	888	-0-		-582	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	1914	-0-		-786	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	1629	-0-		-1161	-0-	97	1	1532	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1783	-0-		-587	-0-	100	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	2072	N	2072	-0-		-0-	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	138	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*09	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	136	1	1968	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1367	-0-		-553	-0-	80	1	1287	2	Y	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	100	1	1604	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1757	-0-		-413	-0-	109	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1663	-0-		-137	-0-	108	1	1555	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
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2358	2	Y	96	51	1			111
							106	9									
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2339	2	Y	80	142	1			49
							88	9									
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	Y	82	92	1			39
							90	9									
07	2697	N	2294	-0-	-403	-0-	131	1	2105	2	Y	53	47	1			45
							58	9									
08	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	148	1	2238	2	Y	83	51	1			77
							91	9									
09	2580	N	2240	-0-	-340	-0-	140	1	2030	2	Y	64	97	1			44
							70	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	940	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	71	1	1151	2	Y	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	98	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	153	1	2457	2	Y	-0-					-0-
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	593	-0-	-457	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	563	-0-	-181	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	455	-0-	-165	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	37	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	164	1	2591	2	Y	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	151	1	2536	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	1674	-0-	-1116	-0-	98	1	1576	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	159	1	2413	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	572	-0-	-538	-0-	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	665	-0-	-637	-0-	40	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2015	2	Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1320	-0-	-570	-0-	85	1	1235	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
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	69	1	1182	2	Y	59					91
							65	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1327	2	Y	35					126
							39	9									
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	99	1	1222	2	Y	15					141
							17	9									
07	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	109	1	1211	2	Y	13					154
							14	9									
08	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	107	1	1181	2	Y	-0-					154
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	120	1	1157	2	Y	44	185	1			13
							48	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	103	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	94	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	120	1	1326	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	118	1	1170	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
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	249	2	20	9	N	18					113
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	454	2	46	9	N	42					155
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					159
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	229	2	10	9	N	9	159	1			9
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					9
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	1	538	2	N	1					10
							1	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
04	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	60	1	1986	2	N	-0-					184
05	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	69	1	2310	2	N	-0-					184
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	1	1	8			184
							1	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					184
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	N	-0-	168	1			16
*09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					16

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
04	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	1470	2			N	-0-					15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			N	-0-					15
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					15
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					15
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	Y	-0-					3
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					3
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					3
07	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	467	2	Y	5					8
							6	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					8
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	Y	-0-					8

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	Y	-0-					13
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	40	1	1296	2	Y	-0-					13
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					13
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	38	1	1230	2	Y	-0-					13
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-					13
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	Y	-0-					13

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

04	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	67	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2852	N	1977	-0-	-875	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	60	1	2012	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	66	1	2202	2	Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

04	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

04	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					95
05	1581	N	978	-0-	-603	-0-	28	1	950	2	Y	-0-					95
06	1500	N	943	-0-	-557	-0-	27	1	916	2	Y	-0-					95
07	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	910	2	Y	72					167
							79	9									
08	992	N	810	-0-	-182	-0-	23	1	763	2	Y	22					189
							24	9									
09	930	N	324	-0-	-606	-0-	9	1	315	2	Y	-0-	171	1			18

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

04	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	71	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	101	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	100	1	1442	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

04	2130	X	2007	-0-	-123	-0-	2007	2			Y	-0-					6
05	2201	X	1718	-0-	-483	-0-	1718	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	1710	2			Y	-0-					6
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					6
08	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			Y	-0-					6
*09	3000	N	2895	-0-	-105	101	2895	2			Y	-0-					6

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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	390	-0-	-1160	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	143	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	147	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	129	1	1866	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
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	N	-0-					18
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	73	1	1582	2	N	4	4	8			18
							4	9									
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	N	99					117
							109	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			117
							1	9									
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	2	N	12					129
							13	9									

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
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			Y	-0-					105
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	Y	27					132
06	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			Y	-0-					132
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1698	2	106	9	Y	96	185	1			43
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1697	2	142	9	Y	129	155	1			17
09	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					17

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
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	Y	37	18	1			41
							41	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	30	53	1			18
							33	9									
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	45	1	751	2	Y	31	34	1			15
							34	9									
07	930	N	748	-0-	-182	-0-	42	1	684	2	Y	20	18	1			17
							22	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	25	19	1			23
							28	9									
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	107	1	1548	2	Y	25	32	1			16
							28	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
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					89
05	2015	N	1462	-0-	-553	-0-	1462	2			Y	-0-					89
06	1890	N	990	-0-	-900	-0-	990	2			Y	-0-					89
07	1891	N	936	-0-	-955	-0-	936	2			Y	-0-					89
08	1457	N	996	-0-	-461	-0-	996	2			Y	-0-					89
09	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	2			Y	-0-					89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

04	690	N	159	-0-	-531	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					12
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					12
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	Y	-0-					12
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	2			Y	-0-					13
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					13
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					13
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					13
*09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	Y	2					15

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	Y	-0-					177
05	899	N	509	-0-	-390	-0-	15	1	494	2	Y	-0-					177
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					177
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					177
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	13	1	439	2	Y	8	181	1			4
							9	9									
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					7
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					7
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					7
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	Y	1					8

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					36
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					36
06	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			Y	-0-					36
07	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					36
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					36
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2162	2	8	9	Y	7					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	90	1	2609	2	Y	-0-					1
05	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2810	2	Y	-0-					1
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2668	2	Y	-0-					1
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	Y	-0-					1
08	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-					1
*09	3000	N	3193	-0-	193	193	107	1	3086	2	Y	-0-					1

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	2	Y	-0-					5
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	Y	-0-					5
06	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	85	1	2207	2	Y	-0-					5
07	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	89	1	2285	2	Y	6					11
							7	9									
08	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	77	1	1984	2	Y	-0-					11
09	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	72	1	1887	2	Y	-0-					11

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

04	2370	N	2034	-0-	-336	-0-	72	1	1962	2	Y	-0-					124
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	77	1	2002	2	Y	-0-					124
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	-0-					124
07	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	59	1	1789	2	Y	21					145
							23	9									
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	63	1	1805	2	Y	-0-					145
09	1920	N	1560	-0-	-360	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-					145

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

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		544	-0-	544	544	42 9	1 9	493	2	N	8					8
05	544	X	-0-	-0-	-544	-0-					N	-0-					8
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

*02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	352 1898	1 9	4756	2	N	1725	1656	1			69
*03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	835 6411	1 9	9684	2	N	5828	5785	1			112
*04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	705 3354	1 9	8202	2	N	3049	2995	1	1	8	165
*05	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	513 1868	1 9	5855	2	N	1698	1751	1	2	8	110
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	381 1130	1 9	4356	2	N	1027	1119	1			18
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	234 224	1 9	2585	2	N	204	172	1			50
08	0	W	4663	-0-	4663	4663	295 1199	1 9	3169	2	N	1090	1008	1			132
*09	0	W	4203	-0-	4203	8866	239 551	1 9	3413	2	N	501	514	1			119

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1294	-0-	-776	-0-	1290	2	4	9	N	4					92
05	2077	X	1373	-0-	-704	-0-	1224	2	149	9	N	135					227
06	1770	X	1129	-0-	-641	-0-	1129	2			N	-0-	188	1	3	5	36
07	1829	X	821	-0-	-1008	-0-	771	2	50	9	N	45					81
08	1488	X	1085	-0-	-403	-0-	1079	2	6	9	N	5					86
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					86

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1251	3	52	9	N	47					86
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1423	3	47	9	N	43					129
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	75					204
07	1364	X	700	-0-	-664	-0-	682	3	18	9	N	16	184	1			36
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					36
*09	1410	X	153	-0-	-1257	-0-	125	3	28	9	N	25	5	8			56

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					26
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					26
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					26
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					26
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	2			N	-0-					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	577	-0-	-4163	-0-	38 95	1 9	444	2	N	86					117
05	2945	X	314	-0-	-2631	-0-	19 84	1 9	211	2	N	76	167	1			26
06	2070	X	266	-0-	-1804	-0-	15 76	1 9	175	2	N	69					95
*07	2139	X	222	-0-	-1917	-0-	12 75	1 9	135	2	N	68	1	8			162
08	1395	X	194	-0-	-1201	-0-	12 53	1 9	129	2	N	48	164	1			46
09	570	X	294	-0-	-276	-0-	11 128	1 9	155	2	N	116					162

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

*11	23178	X	23178	-0-	-0-	-0-	1471 6485	1 9	15222	2	N	5895	5701	1			194
*12	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	1492 6070	1 9	13899	2	N	5518	5597	1	1	8	114
*01	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1710 4662	1 9	16253	2	N	4238	4282	1	1	8	69
*02	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	1680 2341	1 9	19321	2	N	2128	1893	1			304
*03	22305	X	22305	-0-	-0-	-0-	1970 736	1 9	19599	2	N	669	852	1			121
*04	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	1788 727	1 9	17672	2	N	661	536	1			246
*05	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	1719 359	1 9	16415	2	N	326	356	1			216
06	0	W	18704	-0-	18704	18704	1716 365	1 9	16623	2	N	332	344	1			204
*07	0	W	18400	-0-	18400	37104	1756 304	1 9	16340	2	N	276	336	1			144
08	0	W	13628	-0-	13628	50732	1397 229	1 9	12002	2	N	208	178	1			174
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	50732					N	NO RPT					174

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49 4	1 9	789	2	N	4	1	8			61
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	717	2	N	3					64
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49 8	1 9	896	2	N	7					71
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	44 10	1 9	795	2	N	9	65	1			15
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					15
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	34 3	1 9	581	2	N	3					18

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
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

04	0	5184	-0-	5184	5936	5184	3			N	-0-					-0-
05	0	4040	-0-	4040	9976	4040	3			N	-0-					-0-
06	0	3784	-0-	3784	13760	3784	3			N	-0-					-0-
07	0	3324	-0-	3324	17084	3324	3			N	-0-					-0-
08	0	3312	-0-	3312	20396	3312	3			N	-0-					-0-
09	0	3387	-0-	3387	23783	3387	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					136
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	54	1	1423	2	N	3					139
							3	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	N	13					152
							14	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-					152
08	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	67	1	1399	2	N	14					166
							15	9									
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	57	1	1403	2	N	31					197
							34	9									

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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-					120
05	1054	N	773	-0-	-281	-0-	28	1	745	2	N	-0-					120
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	25	1	645	2	N	-0-					120
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	10					130
							11	9									
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	673	2	N	20					150
							22	9									
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	-0-					150

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	220	1	5662	2	N	36					127
							40	9									
05	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	215	1	5712	2	N	10					137
							11	9									
06	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	216	1	5555	2	N	25					162
							28	9									
07	6107	X	5899	-0-	-208	-0-	228	1	5671	2	N	-0-					162
08	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	259	1	5412	2	N	21					183
							23	9									
09	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	218	1	5378	2	N	35					218
							39	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	N	-0-					80
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	5					85
							6	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	14	1	370	2	N	-0-					85
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	16	1	409	2	N	-0-					85
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					85
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	15	1	374	2	N	-0-					85

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	508	1	2972	2	N	-0-					72
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	30					102
							33	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	523	1	3081	2	N	21					123
							23	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	594	1	2929	2	N	20	115	1			28
							22	9									
08	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	406	1	2174	2	N	-0-					28
09	2700	X	1817	-0-	-883	-0-	402	1	1415	2	N	-0-					28

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					113
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					113
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					113
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

04	210	N	149	-0-	-61	-0-	22	1	127	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	23	1	125	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	29	1	102	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

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					37
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					37
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					37
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					37
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					37

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

04	1050	N	822	-0-	-228	-0-	31	1	785	2	N	5	6	1			2
							6	9									
05	930	N	519	-0-	-411	-0-	21	1	494	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	26	1	624	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	35	1	826	2	N	7	8	1			1
							8	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	7	6	1			2
							8	9									
*09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	N	13	9	1			6
							14	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	169	1	4237	2	N	27	34	1			12
							30	9									
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	182	1	4207	2	N	39	35	1			16
							43	9									
06	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	169	1	4077	2	N	20	23	1			13
							22	9									
07	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	122	1	2902	2	N	26	36	1			3
							29	9									
08	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	152	1	3512	2	N	5	5	1			3
							6	9									
09	4440	X	2965	-0-	-1475	-0-	141	1	2762	2	N	56	32	1			27
							62	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

04	2820	X	1482	-0-	-1338	-0-	246	1	1226	2	N	9	11	1			4
							10	9									
05	2914	X	1446	-0-	-1468	-0-	255	1	1177	2	N	13	12	1			5
							14	9									
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	376	1	1523	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1550	X	1029	-0-	-521	-0-	185	1	837	2	N	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1519	X	1246	-0-	-273	-0-	224	1	1019	2	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1920	X	943	-0-	-977	-0-	180	1	762	2	N	1	1	1			1
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583					N	NO RPT					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	469	3	7	9	N	6					138
05	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	533	3	4	9	N	4					142
06	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	641	3	6	9	N	5					147
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	572	3	6	9	N	5					152
08	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	543	3	7	9	N	6					158
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					158

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	391	2	12	9	N	11					139
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	328	2	92	9	N	84	165	1			58
06	330	N	243	-0-	-87 B	-0-	208	2	35	9	N	32					90
07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	881	2	17	9	N	15					105
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	380	2	65	9	N	59	151	1			13
*09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	386	2	37	9	N	34					47

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
04	2490	N	2443	-0-	-47 B	-0-	2424	2	19	9	N	17					42
05	2542	N	2437	-0-	-105 B	-0-	2423	2	14	9	N	13					55
06	2490	N	2319	-0-	-171 B	-0-	2282	2	37	9	N	34	29	1			60
07	2511	N	1938	-0-	-573 B	-0-	1930	2	8	9	N	7					67
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-0-	2215	2	19	9	N	17	52	1			32
09	2310	N	2156	-0-	-154 B	-0-	2144	2	12	9	N	11					43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	637	2	7	9	N	6	90	1			15
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	212	2	9	9	N	8					23
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	127	2	22	9	N	20					43
07	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					43
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					43
*09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					43

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
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		59	-0-	59 B	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	59					Y	NO RPT					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
04	570	N	273	-0-	-297 B	-0-	273	2			N	-0-					120
05	496	N	288	-0-	-208 B	-0-	288	2			N	-0-					120
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					120
07	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-					120
08	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2394	2	22	9	N	20					140
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					140

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
04	540	N	435	-0-	-105 B	-0-	11 1	1 9	423	2	N	1	1	1			61
05	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	13 9	1 9	540	2	N	8	8	1			61
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24 46	1 9	499	2	N	42	2	1			101
07	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	26 31	1 9	503	2	N	28	11	1			118
08	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	33 9	1 9	567	2	N	8	8	1			118
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					118

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	6	1	255	2	N	-0-					27
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					27
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	5 2	1 9	92	2	N	2	2	1			27
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4 1	1 9	65	2	N	1	1	1			27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	8	-0-	-112 B	-0-	8	2			N	-0-					120
05	42	N	-0-	-0-	-42 B	-0-					N	-0-					120
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		227	-0-	227 B	227	19	1	208	2	Y	-0-					50
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	227					Y	NO RPT					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	18	1	714	2	N	1	1	1			175
							1	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	18					193
06	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-	121	1			72
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	72	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					27
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					27
06	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	5	5			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

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
04	1740	X	562	-0-	-1178 B	-0-	14	1	544	2	N	4	1	1			48
							4	9									
05	713	X	583	-0-	-130 B	-0-	13	1	541	2	N	26	8	1			66
							29	9									
06	570	X	569	-0-	-1 B	-0-	26	1	530	2	N	12	2	1			76
							13	9									
07	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	N	21	12	1			85
							23	9									
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	42	1	714	2	N	17	10	1			92
							19	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	1710	N	1639	-0-	-71	B	-0-	134	1	1496	2	Y	8					79
								9	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1532	2	Y	1	1	5			79
								1	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1582	2	Y	-0-					79
07	1705	N	1521	-0-	-184	B	-0-	118	1	1401	2	Y	2					81
								2	9									
08	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1765	2	Y	16	85	1			12
								18	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-					Y	NO RPT					12

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	77	1	860	2	Y	1					113
								1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	1	5			112
06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	77	1	885	2	Y	-0-					112
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	64	1	757	2	Y	-0-					112
08	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	70	1	775	2	Y	1					113
								1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					113

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					67
06	0	N	247	-0-	247	B	-521	9	1	188	2	N	45					112
								50	9									
07	61	N	582	-0-	521	B	-0-	27	1	525	2	N	27	11	1			128
								30	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	10	1	169	2	N	2	4	1			126
								2	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					N	NO RPT					126

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	713	-0-	-7	B	-0-	18	1	694	2	N	1	1	1			130
								1	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	17	1	721	2	N	11	11	1			130
								12	9									
06	690	N	636	-0-	-54	B	-0-	29	1	593	2	N	13	2	1			141
								14	9									
07	744	N	466	-0-	-278	B	-0-	21	1	419	2	N	24	145	1			20
								26	9									
08	744	N	683	-0-	-61	B	-0-	37	1	638	2	N	7	8	1			19
								8	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	B	-0-					N	NO RPT					19

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-642					Y	NO RPT					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1123	-0-	-227	B	-0-	28	1	1092	2	N	3	1	1			108
								3	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1355	2	N	99	21	1			186
								109	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1139	2	N	8	4	1			190
								9	9									
07	1147	N	977	-0-	-170	B	-0-	45	1	875	2	N	52	204	1			38
								57	9									
08	1488	N	1094	-0-	-394	B	-0-	59	1	1009	2	N	24	14	1			48
								26	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT					48

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1506	2	Y	2					11
								2	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	135	1	1640	2	Y	-0-					11
06	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	119	1	1372	2	Y	-0-	1	5			10
07	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1453	2	Y	-0-					10
08	1767	N	1761	-0-	-6	B	-0-	146	1	1612	2	Y	3					13
								3	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	B	-0-					Y	NO RPT					13

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	643	-0-	-17	B	-0-	53	1	589	2	Y	1					138
								1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	51	1	618	2	Y	-0-	1	5			137
06	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	58	1	675	2	Y	-0-					137
07	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	52	1	613	2	Y	-0-					137
08	682	N	640	-0-	-42	B	-0-	53	1	586	2	Y	1					138
								1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					Y	NO RPT					138

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2260	N	2260	-0-	-0-	B	-0-	55	1	2149	2	N	51	2	1			208
								56	9									
05	2277	N	2277	-0-	-0-	B	-0-	51	1	2156	2	N	64	223	1			49
								70	9									
06	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1964	2	N	45	7	1			87
								50	9									
07	2325	N	2282	-0-	-43	B	-0-	107	1	2086	2	N	81	44	1			124
								89	9									
08	2263	N	1963	-0-	-300	B	-0-	106	1	1811	2	N	42	28	1			138
								46	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	B	-0-					N	NO RPT					138

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
04	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1136	2	N	50	1	1			148
								55	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-	25	1	1071	2	N	35	16	1			167
								39	9									
06	1170	N	1063	-0-	-107	B	-0-	47	1	959	2	N	52	3	1			216
								57	9									
07	1271	N	1013	-0-	-258	B	-0-	47	1	925	2	N	37	207	1			46
								41	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1075	2	N	13	15	1			44
								14	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	660	-0-	-90 B	-0-	54	1	605	2	Y	1					25
							1	9									
05	744	N	418	-0-	-326 B	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					25
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					25
07	682	N	500	-0-	-182 B	-0-	39	1	461	2	Y	-0-					25
08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	34	1	375	2	Y	1					26
							1	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					Y	NO RPT					26

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
04	150	N	66	-0-	-84 B	-0-	2	1	62	2	N	2					42
							2	9									
05	124	N	9	-0-	-115 B	-0-	9	2			N	-0-					42
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					42
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	2	2	1			42
							2	9									
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					42
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					42

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
04	420	N	355	-0-	-65 B	-0-	9	1	346	2	N	-0-					27
05	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	10	1	403	2	N	6	6	1			27
							7	9									
06	420	N	401	-0-	-19 B	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	372	N	291	-0-	-81 B	-0-	14	1	269	2	N	7	6	1			28
							8	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	1	1	5	5	22
09	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					38
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-768					N	NO RPT					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					27
05	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					27
08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

04	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-	2	5			101
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	1	1			100
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2945					N	NO RPT					30

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

04	5	N	-0-	-0-	-5	B	-290					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-290					N	-0-					153
08	0	N	2	-0-	2	B	-288	2	2			N	-0-					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-288					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

04	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					151
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
08	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	2	1	31	2	N	-0-					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					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
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					196
05	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	1	1	51	2	N	1	1	1			196
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					196
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					196
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
05	31	N	25	-0-	-6 B	-574	1	1	24	2	N	-0-					30
06	60	N	24	-0-	-36 B	-574	1	1	23	2	N	-0-					30
07	31	N	26	-0-	-5 B	-574	1	1	24	2	N	1	1	1			30
							1	9									
08	31	N	87	-0-	56 B	-518	5	1	81	2	N	1	1	1			30
							1	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-518					N	NO RPT					30

LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	8	1	317	2	N	-0-					180
05	310	N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-	1	5			179
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-	179	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					5
05	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		94	-0-	94 B	94	8	1	86	2	Y	-0-					5
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	94					Y	NO RPT					5

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	898	-0-	-92 B	-0-	74	1	823	2	Y	1					26
							1	9									
05	1085	N	941	-0-	-144 B	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					26
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	81	1	931	2	Y	-0-					26
07	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	75	1	889	2	Y	-0-					26
08	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	92	1	1013	2	Y	1					27
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	42	1	471	2	N	1					15
							1	9									
05	651	N	434	-0-	-217 B	-0-	33	1	401	2	N	-0-	1	5			14
06	570	N	412	-0-	-158 B	-0-	33	1	379	2	N	-0-					14
07	527	N	332	-0-	-195 B	-0-	26	1	306	2	N	-0-					14
08	434	N	301	-0-	-133 B	-0-	25	1	275	2	N	1					15
							1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					15

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	14	1	561	2	N	2					158
							2	9									
05	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	13	1	540	2	N	37	8	1			187
							41	9									
06	420	N	271	-0-	-149 B	-0-	12	1	242	2	N	15	1	1			201
							17	9									
07	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	19	1	362	2	N	13	8	1			206
							14	9									
08	589	N	464	-0-	-125 B	-0-	25	1	432	2	N	6	6	1			206
							7	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					206

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					161
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					161
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					33
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

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
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					169
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					169
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					169
08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	122	2	N	3	1	1			171
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					171

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			34
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8 1 1 9	141 2	N	1	1 1		34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			34

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-			27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-			27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-108			N	-0-			27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-108			N	NO RPT			27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	946	-0-	-104 B	-0-	78 1 1 9	867 2	Y	1			11
05	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	66 1	799 2	Y	-0-	1 5		10
06	840	N	723	-0-	-117 B	-0-	58 1	665 2	Y	-0-			10
07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	91 1	1078 2	Y	-0-			10
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	114 1 1 9	1260 2	Y	1			11
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			Y	NO RPT			11

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			32
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			32
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			32
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			32
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	10 1 2 9	165 2	N	2	2 1		32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			84
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			84
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			84
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	4 1 1 9	73 2	N	1	1 1		84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	666	-0-	-114	B	-0-	17	1	649	2	N	-0-	1	1			181
05	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	16	1	665	2	N	19	10	1			190
								21	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	30	1	622	2	N	8	2	1			196
								9	9									
07	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	30	1	585	2	N	18	12	1			202
								20	9									
08	713	N	576	-0-	-137	B	-0-	31	1	530	2	N	14	8	1			208
								15	9									
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	B	-0-					N	NO RPT					208

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
04	600	N	540	-0-	-60	B	-0-	13	1	527	2	N	-0-	1	1			84
05	694	N	694	-0-	-0-	B	-0-	16	1	667	2	N	10	10	1			84
								11	9									
06	600	N	503	-0-	-97	B	-0-	23	1	478	2	N	2	2	1			84
								2	9									
07	558	N	366	-0-	-192	B	-0-	17	1	340	2	N	8	7	1			85
								9	9									
08	620	N	381	-0-	-239	B	-0-	21	1	356	2	N	4	5	1			84
								4	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					84

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
04	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	159	1	709	2	N	1					10
								1	9									
05	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	136	1	680	2	N	6					16
								7	9									
06	810	N	675	-0-	-135	B	-0-	116	1	548	2	N	10					26
								11	9									
07	899	N	467	-0-	-432	B	-0-	104	1	357	2	N	5					31
								6	9									
08	837	N	697	-0-	-140	B	-0-	216	1	481	2	N	-0-					31
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	B	-0-					N	NO RPT					31

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
04	1140	N	1045	-0-	-95	B	-0-	86	1	957	2	Y	2					27
								2	9									
05	1178	N	1009	-0-	-169	B	-0-	77	1	932	2	Y	-0-					27
06	930	N	862	-0-	-68	B	-0-	69	1	793	2	Y	-0-					27
07	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1001	2	Y	-0-					27
08	1194	X	1194	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1094	2	Y	1					28
								1	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					109
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					109
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	7	1	125	2	N	3	1	1			111
								3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	7 2	1 9	118	2	N	2	1	1			111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23 10	1 9	912	2	N	9	183	1			63
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	21 15	1 9	905	2	N	14	14	1			63
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	38 3	1 9	766	2	N	3	3	1			63
07	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	41 22	1 9	810	2	N	20	17	1			66
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	44 10	1 9	747	2	N	9	11	1	1	8	63
09	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					63

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
04	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	18 35	1 9	690	2	N	32					193
05	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	18 32	1 9	772	2	N	29	12	1			210
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34 2	1 9	687	2	N	2	2	1			210
07	775	N	687	-0-	-88 B	-0-	33 18	1 9	636	2	N	16	14	1			212
08	837	N	630	-0-	-207 B	-0-	34 8	1 9	588	2	N	7	9	1			210
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT					210

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-219					N	-0-					30
08	0	N	62	-0-	62 B	-157	3 1	1 9	58	2	N	1	1	1			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-157					N	NO RPT					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
04	900	N	791	-0-	-109 B	-0-	20 2	1 9	769	2	N	2	1	1			116
05	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	17 36	1 9	718	2	N	33	11	1			138
06	780	N	575	-0-	-205 B	-0-	26 19	1 9	530	2	N	17	2	1			153
07	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	29 26	1 9	563	2	N	24	12	1			165
08	775	N	616	-0-	-159 B	-0-	33 10	1 9	573	2	N	9	8	1			166
09	570	N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT					166

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	6	1	223	2	N	3					50
								3	9									
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					50
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					50
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					50
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-					N	NO RPT					50

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1115	2	Y	8					81
								9	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1182	2	Y	-0-					81
06	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	5			80
07	1209	N	1120	-0-	-89	B	-0-	87	1	1030	2	Y	3					83
								3	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1262	2	Y	17	88	1			12
								19	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					Y	NO RPT					12

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1157	-0-	-163	B	-0-	95	1	1061	2	N	1					94
								1	9									
05	1333	N	1207	-0-	-126	B	-0-	92	1	1115	2	N	-0-					94
06	1320	N	1263	-0-	-57	B	-0-	101	1	1161	2	N	1	1	5			94
								1	9									
07	1209	N	1195	-0-	-14	B	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					94
08	1209	N	1037	-0-	-172	B	-0-	86	1	950	2	N	1					95
								1	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					95

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					94
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	317	-0-	-133	B	-0-	8	1	307	2	N	2					141
								2	9									
05	434	N	134	-0-	-300	B	-0-	3	1	129	2	N	2	2	1			141
								2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-	1	5			140
07	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					140
08	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	31	1	540	2	N	10	5	1			145
								11	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
08	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	5 3	1 9	92	2	N	3	1	1			69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					69

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
04	420	N	78	-0-	-342	B	-0-	2	1	76	2	N	-0-					177
05	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	10 8	1 9	402	2	N	7	6	1			178
06	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1 9	269	2	N	1	1	1			178
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	4 42	1 9	82	2	N	38	147	1			69
08	434	N	74	-0-	-360	B	-0-	4 1	1 9	69	2	N	1	1	1			69
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-					N	NO RPT					69

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
04	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	33 25	1 9	1289	2	N	23	1	1			124
05	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	33 63	1 9	1407	2	N	57	21	1			160
06	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-	110 26	1 9	2256	2	N	24	7	1			177
07	4969	X	4969	-0-	-0-	B	-0-	234 153	1 9	4582	2	N	139	95	1			221
08	1488	N	1187	-0-	-301	B	-0-	64 29	1 9	1094	2	N	26	33	1			214
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	B	-0-					N	NO RPT					214

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
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	5 1	1 9	186	2	N	1					185
05	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	7 7	1 9	298	2	N	6	4	1			187
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	13 4	1 9	271	2	N	4	1	1			190
07	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	14 10	1 9	280	2	N	9	6	1			193
08	310	N	90	-0-	-220	B	-0-	5 1	1 9	84	2	N	1	2	1			192
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					192

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
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					174
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	30	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			134
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	210	N	15	-0-	-195 B	-0-	15	2			N	-0-					182
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					182
06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	4	1	80	2	N	-0-					182
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					182
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			182
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					182

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
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	8	1	316	2	N	34					220
							37	9									
05	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	6	1	254	2	N	21	191	1			50
							23	9									
06	360	N	228	-0-	-132 B	-0-	11	1	216	2	N	1	1	1			50
							1	9									
07	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	14	1	271	2	N	8	6	1			52
							9	9									
08	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	13	1	230	2	N	3	4	1			51
							3	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					51

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					107

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
04	270	N	149	-0-	-121 B	-0-	4	1	145	2	N	-0-	1	5			95
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					95
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	95	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 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
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					80
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	2	2	1			80
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

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
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	24	1	265	2	N	-0-					74
05	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	23	1	279	2	N	-0-					74
06	270	N	259	-0-	-11 B	-0-	21	1	238	2	N	-0-					74
07	310	N	229	-0-	-81 B	-0-	18	1	211	2	N	-0-					74
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	28	1	308	2	N	-0-					74
09	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					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
04	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	19	1	760	2	N	34	1	1			98
								37	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	17	1	730	2	N	31	11	1			118
								34	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	26	1	527	2	N	27	2	1			143
								30	9									
07	837	N	689	-0-	-148	B	-0-	33	1	636	2	N	18	14	1			147
								20	9									
08	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	35	1	595	2	N	7	9	1			145
								8	9									
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT					145

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1362					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2894					N	-0-					110
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2894					N	NO RPT					110

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	4	1	139	2	N	-0-					49
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	3	1	111	2	N	2	2	1			49
								2	9									
06	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	5	1	100	2	N	-0-					49
07	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	5	1	104	2	N	2	2	1			49
								2	9									
08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	14	1	237	2	N	8	3	1			54
								9	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					N	NO RPT					54

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					100
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					100

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
05	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	500	2	N	8	7	1			49
							9	9									
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	12	1	247	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	45	2	N	1	1	1			49
							1	9									
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	10	1	176	2	N	2	2	1			49
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	138	1	619	2	N	1					10
							1	9									
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	117	1	586	2	N	6					16
							7	9									
06	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	427	2	N	10					26
							11	9									
07	589	N	480	-0-	-109 B	-0-	107	1	367	2	N	5					31
							6	9									
08	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	195	1	434	2	N	-0-					31
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					31

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
							1	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	218	1	1094	2	N	6					16
							7	9									
06	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	224	1	1058	2	N	10					26
							11	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	321	1	1100	2	N	6					32
							7	9									
08	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	538	1	1201	2	N	-0-					32
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					32

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					94
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1202	2	N	1					10
								1	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	218	1	1090	2	N	6					16
								7	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1011	2	N	10					26
								11	9									
07	1519	N	1162	-0-	-357	B	-0-	261	1	894	2	N	6					32
								7	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	505	1	1126	2	N	-0-					32
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	B	-0-					N	NO RPT					32

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
08	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

04	3390	X	3316	-0-	-74	B	-0-	272	1	3034	2	N	9					79
								10	9									
05	3503	X	3425	-0-	-78	B	-0-	261	1	3158	2	N	5					84
								6	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	B	-0-	339	1	3910	2	N	27	94	1			17
								30	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901	B	-0-	198	1	2342	2	N	-0-					17
08	3441	X	2241	-0-	-1200	B	-0-	186	1	2048	2	N	6					23
								7	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	B	-0-					N	NO RPT					23

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

04	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	77	1	863	2	N	7					77
								8	9									
05	992	N	789	-0-	-203	B	-0-	60	1	728	2	N	1					78
								1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	B	-0-	77	1	884	2	N	-0-					78
07	992	N	928	-0-	-64	B	-0-	72	1	856	2	N	-0-					78
08	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	88	1	970	2	N	5					83
								6	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					83

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

04	3563	X	3563	-0-	-0-	B	-0-	651	1	2911	2	N	1					10
								1	9									
05	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	760	1	3806	2	N	6					16
								7	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0-	B	-0-	776	1	3663	2	N	10					26
								11	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	B	-0-	1230	1	4220	2	N	6					32
								7	9									
08	2410	X	2410	-0-	-0-	B	-0-	746	1	1664	2	N	-0-					32
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	B	-0-					N	NO RPT					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3971	X	3971	-0-	-0- B	-0-	326	1	3634	2	N	10					82
							11	9									
05	3999	X	3900	-0-	-99 B	-0-	297	1	3597	2	N	5					87
							6	9									
06	3870	X	3803	-0-	-67 B	-0-	301	1	3472	2	N	27	94	1			20
							30	9									
07	3999	X	3298	-0-	-701 B	-0-	257	1	3041	2	N	-0-					20
08	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	333	1	3663	2	N	6					26
							7	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT					26

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
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	28	1	1111	2	N	13	1	1			78
							14	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	27	1	1143	2	N	35	17	1			96
							39	9									
06	960	N	851	-0-	-109 B	-0-	40	1	809	2	N	2	3	1			95
							2	9									
07	992	N	953	-0-	-39 B	-0-	45	1	880	2	N	25	19	1			101
							28	9									
08	992	N	28	-0-	-964 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	4	1			97
09	840	N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-					N	NO RPT					97

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
04	9240	X	5136	-0-	-4104 B	-6302	124	1	4868	2	N	131	193	1			82
							144	9									
05	7595	X	3921	-0-	-3674 B	-6302	89	1	3758	2	N	67					149
							74	9									
06	7260	X	5580	-0-	-1680 B	-6302	124	1	5255	2	N	183	205	1			127
							201	9									
07	7502	X	6119	-0-	-1383 B	-6302	130	1	5763	2	N	205	214	1			118
							226	9									
08	7502	X	5461	-0-	-2041 B	-6302	117	1	5124	2	N	200	196	1			122
							220	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580 B	-6302					N	NO RPT					122

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	7995	-0-	-1275 B	-28323	657	1	7330	2	N	7					78
							8	9									
05	9455	X	9099	-0-	-356 B	-28323	694	1	8405	2	N	-0-	2	5			76
06	8940	X	8175	-0-	-765 B	-28323	651	1	7523	2	N	1					77
							1	9									
07	9238	X	7475	-0-	-1763 B	-28323	582	1	6893	2	N	-0-					77
08	9238	X	8988	-0-	-250 B	-28323	747	1	8226	2	N	14					91
							15	9									
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820 B	-28323					N	NO RPT					91

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10678	-0-	-2372 B	-96230	10636	2	42	9	N	38					169
05	10881	X	10462	-0-	-419 B	-96230	10460	2	2	9	N	2					171
06	10530	X	9612	-0-	-918 B	-96230	9589	2	23	9	N	21					192
07	11036	X	9994	-0-	-1042 B	-96230	9924	2	70	9	N	64	167	1			89
08	11036	X	9993	-0-	-1043 B	-96230	9993	2			N	-0-					89
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680 B	-96230					N	NO RPT					89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040	X	15466	-0-	-4574 B	-297401	15335	2	131	9	N	119	207	1			228
05	15655	X	15093	-0-	-562 B	-297401	14969	2	124	9	N	113	190	1			151
06	15150	X	13612	-0-	-1538 B	-297401	13461	2	151	9	N	137	48	1			240
07	15996	X	15084	-0-	-912 B	-297401	14725	2	359	9	N	326	423	1			143
08	15996	X	14245	-0-	-1751 B	-297401	13857	2	388	9	N	353	219	1			277
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480 B	-297401					N	NO RPT					277

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	14767	-0-	-1673 B	-234053	14715	2	52	9	N	47	187	1			27
05	16678	X	14577	-0-	-2101 B	-234053	14576	2	1	9	N	1					28
06	15600	X	13274	-0-	-2326 B	-234053	13265	2	9	9	N	8					36
07	16058	X	12643	-0-	-3415 B	-234053	12629	2	14	9	N	13					49
08	15841	X	13683	-0-	-2158 B	-234053	13630	2	53	9	N	48					97
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760 B	-234053					N	NO RPT					97

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9220	X	9220	-0-	-0- B	-0-	9174	2	46	9	N	42					169
05	9098	X	9098	-0-	-0- B	-0-	9067	2	31	9	N	28	180	1			17
06	8229	X	8229	-0-	-0- B	-0-	8229	2			N	-0-					17
07	7947	X	7947	-0-	-0- B	-0-	7947	2			N	-0-					17
08	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	8004	2			N	-0-					17
09	240	X	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					17

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22680	X	17745	-0-	-4935 B	-386396	435	1	17117	2	N	175	212	1			120
							193	9									
05	18631	X	17682	-0-	-949 B	-386396	405	1	17084	2	N	175	189	1			106
							193	9									
06	18030	X	16346	-0-	-1684 B	-386396	373	1	15735	2	N	216	237	1			85
							238	9									
07	18476	X	17221	-0-	-1255 B	-386396	376	1	16619	2	N	205	67	1			223
							226	9									
08	18352	X	16611	-0-	-1741 B	-386396	364	1	16002	2	N	223	228	1			218
							245	9									
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760 B	-386396					N	NO RPT					218

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19680	X	14380	-0-	-5300 B	-768984	347	1	13652	2	N	346	203	1			194
							381	9									
05	16399	X	13841	-0-	-2558 B	-768984	312	1	13167	2	N	329	380	1			143
							362	9									
06	15870	X	12888	-0-	-2982 B	-768984	289	1	12213	2	N	351	400	1			94
							386	9									
07	15407	X	13436	-0-	-1971 B	-768984	289	1	12753	2	N	358	239	1			213
							394	9									
08	15407	X	11485	-0-	-3922 B	-768984	250	1	11002	2	N	212	212	1			213
							233	9									
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370 B	-768984					N	NO RPT					213

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
04	37440	X	33092	-0-	-4348 B	-290035	33052	2	40	9	N	36					108
05	37603	X	33331	-0-	-4272 B	-290035	33272	2	59	9	N	54					162
06	34800	X	31791	-0-	-3009 B	-290035	31715	2	76	9	N	69	186	1			45
07	35960	X	28286	-0-	-7674 B	-290035	28240	2	46	9	N	42					87
08	34968	X	35178	-0-	210 B	-289825	35122	2	56	9	N	51					138
09	33090	X	NO RPT	-0-	-33090 B	-289825					N	NO RPT					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21488	X	21488	-0-	-0-	B	-0-	521	1	20470	2	N	452	588	1			86
								497	9									
05	20893	X	20893	-0-	-0-	B	-0-	475	1	19996	2	N	384	372	1			98
								422	9									
06	20131	X	20131	-0-	-0-	B	-0-	925	1	18890	2	N	287	220	1			165
								316	9									
07	20938	X	20938	-0-	-0-	B	-0-	996	1	19485	2	N	415	416	1			164
								457	9									
08	18862	X	18862	-0-	-0-	B	-0-	1021	1	17501	2	N	309	356	1			117
								340	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					117

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
04	31980	X	25328	-0-	-6652	B	-0-	24535	2	793	9	N	721	1008	1			120
05	33046	X	24212	-0-	-8834	B	-0-	23509	2	703	9	N	639	598	1			161
06	31860	X	23946	-0-	-7914	B	-0-	23129	2	817	9	N	743	584	1			320
07	32116	X	27353	-0-	-4763	B	-0-	27013	2	340	9	N	309	569	1			60
08	29140	X	28069	-0-	-1071	B	-0-	27517	2	552	9	N	502	346	1			216
09	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	B	-0-					N	NO RPT					216

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	21756	-0-	-4464	B	-0-	21314	2	442	9	N	402	427	1			205
05	27094	X	20811	-0-	-6283	B	-0-	20428	2	383	9	N	348	425	1			128
06	24750	X	21136	-0-	-3614	B	-0-	20686	2	450	9	N	409	430	1			107
07	24552	X	22161	-0-	-2391	B	-0-	21805	2	356	9	N	324	231	1			200
08	23459	X	23459	-0-	-0-	B	-0-	23142	2	317	9	N	288	216	1			272
09	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	B	-0-					N	NO RPT					272

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	8708	-0-	-4192	B	-0-	8508	2	200	9	N	182	215	1			101
05	12245	X	9148	-0-	-3097	B	-0-	8969	2	179	9	N	163	209	1			55
06	11850	X	7947	-0-	-3903	B	-0-	7747	2	200	9	N	182	207	1			30
07	9269	X	7485	-0-	-1784	B	-0-	7320	2	165	9	N	150	13	1			167
08	9145	X	8763	-0-	-382	B	-0-	8607	2	156	9	N	142	186	1			123
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	B	-0-					N	NO RPT					123

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
04	35640	X	28105	-0-	-7535	B	-0-	28073	2	32	9	N	29	32	1			84
05	29078	X	28108	-0-	-970	B	-0-	28079	2	29	9	N	26					110
06	28140	X	25785	-0-	-2355	B	-0-	25690	2	95	9	N	86	91	1			105
07	29047	X	26563	-0-	-2484	B	-0-	26433	2	130	9	N	118	107	1			116
08	29047	X	22411	-0-	-6636	B	-0-	22315	2	96	9	N	87	54	1			149
09	28110	X	NO RPT	-0-	-28110	B	-0-					N	NO RPT					149

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
04	20520	X	15790	-0-	-4730	B	-0-	15725	2	65	9	N	59	18	1			98
05	16864	X	15760	-0-	-1104	B	-0-	15718	2	42	9	N	38					136
06	16320	X	14917	-0-	-1403	B	-0-	14845	2	72	9	N	65	52	1			149
07	16306	X	15738	-0-	-568	B	-0-	15530	2	208	9	N	189	217	1			121
08	16306	X	13711	-0-	-2595	B	-0-	13624	2	87	9	N	79	33	1			167
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	B	-0-					N	NO RPT					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	18870	X	13662	-0-	-5208 B	-0-	13447	2	215	9	N	195	208	1			156
05	15159	X	12368	-0-	-2791 B	-0-	12178	2	190	9	N	173	186	1			143
06	14670	X	11023	-0-	-3647 B	-0-	10918	2	105	9	N	95	40	1			198
07	14632	X	12763	-0-	-1869 B	-0-	12358	2	405	9	N	368	423	1			143
08	14167	X	12133	-0-	-2034 B	-0-	11916	2	217	9	N	197	216	1			124
09	13650	X	NO RPT	-0-	-13650 B	-0-					N	NO RPT					124

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
04	20460	X	13165	-0-	-7295 B	-415435	319	1	12546	2	N	273	208	1			102
							300	9									
05	20367	X	15938	-0-	-4429 B	-415435	360	1	15187	2	N	355	187	1			270
							391	9									
06	19290	X	16361	-0-	-2929 B	-415435	749	1	15295	2	N	288	395	1			163
							317	9									
07	16461	X	18278	-0-	1817 B	-413618	875	1	17111	2	N	265	253	1			175
							292	9									
08	16461	X	19233	-0-	2772 B	-410846	1035	1	17738	2	N	418	382	1			211
							460	9									
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350 B	-410846					N	NO RPT					211

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
04	30630	X	25118	-0-	-5512 B	-958850	24349	2	769	9	N	699	832	1			129
05	31248	X	25571	-0-	-5677 B	-958850	24826	2	745	9	N	677	590	1			216
06	28650	X	23057	-0-	-5593 B	-958850	22466	2	591	9	N	537	550	1			203
07	27001	X	27713	-0-	712 B	-958138	27035	2	678	9	N	616	589	1			230
08	26908	X	29399	-0-	2491 B	-955647	28835	2	564	9	N	513	558	1			185
09	25110	X	NO RPT	-0-	-25110 B	-955647					N	NO RPT					185

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	16596	-0-	-4254 B	-0-	16300	2	296	9	N	269	234	1			164
05	21545	X	16726	-0-	-4819 B	-0-	16444	2	282	9	N	256	227	1			193
06	19830	X	16092	-0-	-3738 B	-0-	15820	2	272	9	N	247	227	1			213
07	19809	X	17693	-0-	-2116 B	-0-	17453	2	240	9	N	218	218	1			213
08	20575	X	20575	-0-	-0- B	-0-	20338	2	237	9	N	215	210	1			218
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590 B	-0-					N	NO RPT					218

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36150	X	30509	-0-	-5641 B	-0-	29758	2	751	9	N	683	661	1			278
05	37355	X	27045	-0-	-10310 B	-0-	26410	2	635	9	N	577	628	1			227
06	34650	X	27849	-0-	-6801 B	-0-	27223	2	626	9	N	569	643	1			153
07	34658	X	28903	-0-	-5755 B	-0-	28363	2	540	9	N	491	421	1			223
08	34314	X	34314	-0-	-0- B	-0-	33815	2	499	9	N	454	414	1			263
09	30510	X	NO RPT	-0-	-30510 B	-0-					N	NO RPT					263

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45240	X	31138	-0-	-14102 B	-0-	30745	2	393	9	N	357	479	1			103
05	46748	X	36630	-0-	-10118 B	-0-	36208	2	422	9	N	384	256	1			231
06	42930	X	33091	-0-	-9839 B	-0-	32713	2	378	9	N	344	462	1			113
07	41664	X	34732	-0-	-6932 B	-0-	34420	2	312	9	N	284	245	1			152
08	39742	X	37775	-0-	-1967 B	-0-	37449	2	326	9	N	296	227	1			221
09	35460	X	NO RPT	-0-	-35460 B	-0-					N	NO RPT					221

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26850	X	21458	-0-	-5392 B	-0-	20818	2	640	9	N	582	445	1			339
05	27745	X	21521	-0-	-6224 B	-0-	20916	2	605	9	N	550	752	1			137
06	25110	X	20206	-0-	-4904 B	-0-	19664	2	542	9	N	493	433	1			197
07	24862	X	22924	-0-	-1938 B	-0-	22427	2	497	9	N	452	421	1			228
08	25327	X	25327	-0-	-0- B	-0-	24641	2	686	9	N	624	571	1			281
09	21450	X	NO RPT	-0-	-21450 B	-0-					N	NO RPT					281

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

04	47550	X	40049	-0-	-7501 B	-0-	39058	2	991	9	N	901	1070	1			227
05	49135	X	40330	-0-	-8805 B	-0-	39437	2	893	9	N	812	848	1			191
06	44040	X	37356	-0-	-6684 B	-0-	36811	2	545	9	N	495	467	1			219
07	44888	X	39224	-0-	-5664 B	-0-	38565	2	659	9	N	599	625	1			193
08	42997	X	42419	-0-	-578 B	-0-	41745	2	674	9	N	613	430	1			376
09	40050	X	NO RPT	-0-	-40050 B	-0-					N	NO RPT					376

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

04	47400	X	39792	-0-	-7608 B	-0-	38738	2	1054	9	N	958	1071	1			267
05	48980	X	40393	-0-	-8587 B	-0-	39392	2	1001	9	N	910	1033	1			144
06	44970	X	36617	-0-	-8353 B	-0-	35762	2	855	9	N	777	665	1			256
07	44826	X	40177	-0-	-4649 B	-0-	39387	2	790	9	N	718	822	1			152
08	42067	X	40728	-0-	-1339 B	-0-	39970	2	758	9	N	689	598	1			243
09	39780	X	NO RPT	-0-	-39780 B	-0-					N	NO RPT					243

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

04	26070	X	19258	-0-	-6812 B	-0-	18981	2	277	9	N	252	242	1			301
05	26722	X	17593	-0-	-9129 B	-0-	17361	2	232	9	N	211	225	1			287
06	23970	X	20033	-0-	-3937 B	-0-	19787	2	246	9	N	224	244	1			267
07	25082	X	25082	-0-	-0- B	-0-	24861	2	221	9	N	201	230	1			238
08	26032	X	26032	-0-	-0- B	-0-	25805	2	227	9	N	206	220	1			224
09	20040	X	NO RPT	-0-	-20040 B	-0-					N	NO RPT					224

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

04	80880	X	70636	-0-	-10244 B	-0-	69167	2	1469	9	N	1335	1369	1			319
05	83576	X	73803	-0-	-9773 B	-0-	72403	2	1400	9	N	1273	1290	1			302
06	77070	X	69412	-0-	-7658 B	-0-	68214	2	1198	9	N	1089	1132	1			259
07	76942	X	69724	-0-	-7218 B	-0-	68644	2	1080	9	N	982	1063	1			178
08	75516	X	70460	-0-	-5056 B	-0-	69485	2	975	9	N	886	817	1			247
09	71430	X	NO RPT	-0-	-71430 B	-0-					N	NO RPT					247

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

04	58200	X	47106	-0-	-11094 B	-0-	45805	2	1301	9	N	1183	1263	1			82
05	60140	X	47108	-0-	-13032 B	-0-	45745	2	1363	9	N	1239	1170	1			151
06	54390	X	43535	-0-	-10855 B	-0-	42479	2	1056	9	N	960	932	1			179
07	53723	X	45943	-0-	-7780 B	-0-	45000	2	943	9	N	857	979	1			57
08	51491	X	48042	-0-	-3449 B	-0-	47098	2	944	9	N	858	768	1			147
09	47100	X	NO RPT	-0-	-47100 B	-0-					N	NO RPT					147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
*03	SHUT IN		110667	-0-	110667 B	684201	108390	2	2277	9	N	2070	2007	1			148
04	SHUT IN		122779	-0-	122779 B	806980	120675	2	2104	9	N	1913	1758	1			303
05	SHUT IN		115773	-0-	115773 B	922753	113955	2	1818	9	N	1653	1808	1			148
06	SHUT IN		100827	-0-	100827 B	1023580	99589	2	1238	9	N	1125	975	1			298
07	SHUT IN		91030	-0-	91030 B	1114610	89879	2	1151	9	N	1046	1272	1			72
08	SHUT IN		88978	-0-	88978 B	1203588	87936	2	1042	9	N	947	801	1			218
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	1203588					N	NO RPT					218

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

04	88710	X	69427	-0-	-19283 B	-0-	67944	2	1483	9	N	1348	1451	1			55
05	91667	X	66813	-0-	-24854 B	-0-	65460	2	1353	9	N	1230	1102	1			183
06	88710	X	67762	-0-	-20948 B	-0-	66831	2	931	9	N	846	909	1			120
07	91667	X	68530	-0-	-23137 B	-0-	67663	2	867	9	N	788	743	1			165
08	76136	X	66253	-0-	-9883 B	-0-	65438	2	815	9	N	741	691	1			215
09	69420	X	NO RPT	-0-	-69420 B	-0-					N	NO RPT					215

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					245
05	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	70	2	25	9	N	23	1	8			267
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
08	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	2			N	-0-					267
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	103	2	9	9	N	8					48
05	186	N	122	-0-	-64 B	-0-	122	2			N	-0-					48
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	263	2	13	9	N	12					60
07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	228	2	9	9	N	8					68
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					68
*09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					68

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					9
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					2
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					2
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					2
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					2
08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					2
*09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			Y	-0-					11
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2			Y	-0-					11
06	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1285	2			Y	-0-					11
07	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			Y	-0-					11
08	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2			Y	-0-					11
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1374	2	8	9	Y	7					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
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	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
04	1050	N	992	-0-	-58	B	-0-	992	2			Y	-0-					10
05	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025	2			Y	-0-					10
06	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2			Y	-0-					10
07	1023	N	689	-0-	-334	B	-0-	689	2			Y	-0-					10
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			Y	-0-					10
09	1050	N	1028	-0-	-22	B	-0-	1025	2	3	9	Y	3					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
04	690	X	530	-0-	-160	B	-0-	530	3			Y	-0-					54
05	682	X	201	-0-	-481	B	-0-	201	3			Y	-0-					54
06	690	X	294	-0-	-396	B	-0-	294	3			Y	-0-					54
07	713	X	121	-0-	-592	B	-0-	121	3			Y	-0-	37	1			17
08	558	X	257	-0-	-301	B	-0-	257	3			Y	-0-					17
09	540	X	159	-0-	-381	B	-0-	156	3	3	9	Y	3					20

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			Y	-0-					4
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					4
06	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3			Y	-0-					4
07	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			Y	-0-					4
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3			Y	-0-					4

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	462	3	1	9	Y	1					9
05	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3			Y	-0-					9
06	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			Y	-0-	2	1			7
08	468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3			Y	-0-					7
*09	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	507	3	1	9	Y	1					8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	586	3	1	9	Y	1					17
05	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	553	3			Y	-0-					17
06	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			Y	-0-					17
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-	7	1			10
08	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					10
09	690	N	644	-0-	-46 B	-0-	642	3	2	9	Y	2					12

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

04	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1394	3	2	9	Y	2					24
05	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			Y	-0-					24
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			Y	-0-					24
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-	6	1			18
08	1736	N	1340	-0-	-396 B	-0-	1340	3			Y	-0-					18
09	1350	N	1162	-0-	-188 B	-0-	1160	3	2	9	Y	2					20

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			Y	-0-					8
05	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			Y	-0-	5	1			3
06	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			Y	-0-					3
07	744	N	527	-0-	-217 B	-0-	526	3	1	9	Y	1					4
08	775	N	538	-0-	-237 B	-0-	537	3	1	9	Y	1					5
*09	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	3	1	9	Y	1	5	1			1

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

04	780	X	632	-0-	-148 B	-0-	631	2	1	9	Y	1					82
05	806	X	783	-0-	-23 B	-0-	772	2	11	9	Y	10					92
06	750	X	686	-0-	-64 B	-0-	686	2			Y	-0-					92
07	805	X	805	-0-	-0- B	-0-	779	2	26	9	Y	24	107	1			9
08	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	678	2	6	9	Y	5					14
09	690	N	611	-0-	-79 B	-0-	610	2	1	9	Y	1					15

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			Y	-0-					14
05	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			Y	-0-					14
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					14
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-	2	1			12
08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			Y	-0-					12
09	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	693	3	1	9	Y	1					13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	251	3	36	9	N	33					98
05	279	N	256	-0-	-23 B	-0-	227	3	29	9	N	26					124
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	325	3	8	9	N	7	116	1			15
07	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	5049	3	33	9	N	30					45
08	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	5580	3	13	9	N	12					57
*09	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3			N	-0-					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	770	3	2	9	Y	2	22	1			-0-
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	468	3	1	9	Y	1					12
05	527	N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3			Y	-0-					12
06	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-					12
07	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			Y	-0-	1	1			11
08	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	3			Y	-0-					11
09	480	N	415	-0-	-65 B	-0-	414	3	1	9	Y	1					12

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

04	990	X	565	-0-	-425 B	-0-	557	3	8	9	Y	7					21
05	1023	X	320	-0-	-703 B	-0-	320	3			Y	-0-	8	1			13
06	840	X	571	-0-	-269 B	-0-	568	3	3	9	Y	3					16
07	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					16
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					16
09	570	N	234	-0-	-336 B	-0-	233	3	1	9	Y	1	6	1			12

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			Y	-0-	22	1			40
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-					40
06	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314	3			Y	-0-					40
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					40
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			Y	-0-					40
*09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3			N	-0-					90
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			N	-0-					90
06	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-					90
07	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					90
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-					90
*09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					90

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-					17
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					17
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3			N	-0-					57
05	961	N	582	-0-	-379	B	-0-	582	3			N	-0-					57
06	930	N	563	-0-	-367	B	-0-	563	3			N	-0-					57
07	961	N	752	-0-	-209	B	-0-	752	3			N	-0-					57
08	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1763	3	44	9	N	40					97
*09	5066	X	5066	-0-	-0-	B	-0-	5057	3	9	9	N	8					105

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

04	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			Y	-0-					18
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			Y	-0-					18
06	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			Y	-0-					18
07	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	2			Y	-0-					18
08	862	N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2			Y	-0-					18
09	840	N	236	-0-	-604	B	-0-	235	2	1	9	Y	1					19

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	113	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

04	6	N	87	-0-	81	B	-18321	87	2			N	-0-					53
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-18321	93	3			N	-0-					53
06	60	N	94	-0-	34	B	-18287	94	3			N	-0-	34	1			19
07	93	N	127	-0-	34	B	-18253	127	3			N	-0-					19
08	93	N	97	-0-	4	B	-18249	97	3			N	-0-					19
09	90	N	95	-0-	5	B	-18244	95	3			N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
09	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

04	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1474	3	7	9	Y	6					16
05	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1565	3	1	9	Y	1	15	1			2
06	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1238	3	2	9	Y	2					4
07	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	3	9	Y	3					7
08	1581	N	1361	-0-	-220	B	-0-	1358	3	3	9	Y	3					10
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1314	3	2	9	Y	2	12	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	490	3	4	9	Y	4	7	1			20
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-	2	1			18
06	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	3	1	9	Y	1	1	1			18
07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1602	3	6	9	Y	5	4	1			19
08	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	767	3	2	9	Y	2	2	1			19
*09	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	618	3	1	9	Y	1					20

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			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
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1042	3	1	9	Y	1					17
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			Y	-0-	7	1			10
06	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	906	3	1	9	Y	1					11
07	1085	N	732	-0-	-353 B	-0-	731	3	1	9	Y	1					12
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1378	3	2	9	Y	2					14
*09	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1586	3	2	9	Y	2	10	1			6

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
04	2310	N	2256	-0-	-54 B	-0-	2248	3	8	9	Y	7					39
05	2387	N	2231	-0-	-156 B	-0-	2228	3	3	9	Y	3	36	1			6
06	2310	N	2144	-0-	-166 B	-0-	2136	3	8	9	Y	7					13
07	2325	N	2259	-0-	-66 B	-0-	2250	3	9	9	Y	8					21
08	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2210	3	10	9	Y	9					30
*09	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2088	3	7	9	Y	6	33	1			3

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2400	3	2	9	Y	2					23
05	2356	N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	3			Y	-0-	14	1			9
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	3	3	9	Y	3					12
07	2480	N	2333	-0-	-147 B	-0-	2330	3	3	9	Y	3					15
08	2516	N	2516	-0-	-0- B	-0-	2512	3	4	9	Y	4					19
*09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2286	3	2	9	Y	2	13	1			8

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
04	1596	X	1596	-0-	-0- B	-0-	1573	3	23	9	Y	21	34	1			56
05	2059	X	2059	-0-	-0- B	-0-	1974	3	85	9	Y	77	121	1			12
06	1590	N	999	-0-	-591 B	-0-	945	3	54	9	Y	49	44	1			17
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1773	3	97	9	Y	88	78	1			27
08	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1024	3	44	9	Y	40	48	1			19
*09	3220	X	3220	-0-	-0- B	-0-	3109	3	111	9	Y	101					120

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
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	866	3	1	9	Y	1					9
05	868	N	740	-0-	-128 B	-0-	740	3			Y	-0-	1	1			8
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			Y	-0-					8
07	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3			Y	-0-					8
08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			Y	-0-					8
09	1200	X	751	-0-	-449 B	-0-	751	3			Y	-0-	1	1			7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2187	3	2	9	Y	2					9
05	2170	X	2056	-0-	-114 B	-0-	2055	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
06	2100	X	1999	-0-	-101 B	-0-	1997	3	2	9	Y	2					2
07	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	2176	3	2	9	Y	2					4
08	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	2129	3	2	9	Y	2					6
09	2040	X	2039	-0-	-1 B	-0-	2036	3	3	9	Y	3	9	1			-0-

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
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194 B	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					15
05	279	N	187	-0-	-92 B	-0-	187	3			Y	-0-					15
06	390	N	289	-0-	-101 B	-0-	289	3			Y	-0-					15
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					15
08	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			Y	-0-					15
09	300	X	224	-0-	-76 B	-0-	224	3			Y	-0-					15

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1253	2	47	9	Y	43					53
05	1147	N	887	-0-	-260 B	-0-	887	3			Y	-0-					53
06	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	872	3	8	9	Y	7					60
07	1333	N	1063	-0-	-270 B	-0-	1048	3	15	9	Y	14					74
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1112	3	17	9	Y	15					89
*09	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	950	3	15	9	Y	14					103

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1986	3	2	9	Y	2	57	1			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1406	-0-	-175 B	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
*09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	205	2			Y	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					3
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1857	-0-	-33	B	-0-	1857	3			Y	-0-					46
05	2032	X	2032	-0-	-0-	B	-0-	2032	3			Y	-0-					46
06	2017	X	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	3			Y	-0-					46
07	2479	X	2479	-0-	-0-	B	-0-	2479	3			Y	-0-					46
08	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	2125	3			Y	-0-					46
09	2010	N	1956	-0-	-54	B	-0-	1956	3			Y	-0-					46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

04	966	X	966	-0-	-0-	B	-0-	964	2	2	9	Y	2					32
05	899	X	765	-0-	-134	B	-0-	765	3			Y	-0-					32
06	1040	X	1040	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	8	9	Y	7					39
07	1046	X	1046	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	14	9	Y	13					52
08	992	X	974	-0-	-18	B	-0-	961	3	13	9	Y	12					64
09	1050	X	703	-0-	-347	B	-0-	693	3	10	9	Y	9					73

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

04	930	N	903	-0-	-27	B	-0-	807	3	96	9	Y	87	131	1			65
05	961	N	951	-0-	-10	B	-0-	904	3	47	9	Y	43	67	1			41
06	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	873	3	61	9	Y	55	49	1			47
07	930	N	923	-0-	-7	B	-0-	866	3	57	9	Y	52	46	1			53
08	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	956	3	51	9	Y	46	55	1			44
09	930	N	898	-0-	-32	B	-0-	861	3	37	9	Y	34					78

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

04	6030	X	5103	-0-	-927	B	-0-	5095	3	8	9	N	7					92
05	6231	X	5672	-0-	-559	B	-0-	5643	3	29	9	N	26	86	1			32
06	5580	X	5516	-0-	-64	B	-0-	5499	3	17	9	N	15					47
07	7041	X	7041	-0-	-0-	B	-0-	7041	3			N	-0-					47
08	6301	X	6301	-0-	-0-	B	-0-	6287	3	14	9	N	13					60
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	B	-0-	5669	3	8	9	N	7					67

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			Y	-0-					2
05	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3			Y	-0-					2
06	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-					2
07	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					2
08	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3			Y	-0-					2
*09	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
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
04	9300	X	9066	-0-	-234 B	-0-	9046	3	20	9	Y	18					58
05	9610	X	9480	-0-	-130 B	-0-	9476	3	4	9	Y	4	44	1			18
06	9060	X	8964	-0-	-96 B	-0-	8954	3	10	9	Y	9					27
07	9362	X	8572	-0-	-790 B	-0-	8562	3	10	9	Y	9					36
08	9362	X	8679	-0-	-683 B	-0-	8668	3	11	9	Y	10					46
09	9060	X	8409	-0-	-651 B	-0-	8401	3	8	9	Y	7	38	1			15

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

04	7541	X	7541	-0-	-0- B	-0-	7535	3	6	9	Y	5					18
05	7564	X	7546	-0-	-18 B	-0-	7521	3	25	9	Y	23	41	1			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0- B	-0-	7411	3	9	9	Y	8					8
07	7781	X	7101	-0-	-680 B	-0-	7092	3	9	9	Y	8					16
08	7781	X	6979	-0-	-802 B	-0-	6969	3	10	9	Y	9					25
09	7530	X	6526	-0-	-1004 B	-0-	6516	3	10	9	Y	9	34	1			-0-

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

04	7830	X	7038	-0-	-792 B	-0-	6864	3	174	9	N	158	263	1			31
05	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	7810	3	146	9	N	133					164
06	7410	X	5994	-0-	-1416 B	-0-	5910	3	84	9	N	76	158	1			82
07	7657	X	7464	-0-	-193 B	-0-	7359	3	105	9	N	95					177
08	7967	X	4430	-0-	-3537 B	-0-	4284	3	146	9	N	133	156	1			154
09	7710	X	6172	-0-	-1538 B	-0-	6064	3	108	9	N	98	191	1			61

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

04	4680	X	131	-0-	-4549 B	-0-	129	3	2	9	Y	2					105
05	4030	X	933	-0-	-3097 B	-0-	933	3			Y	-0-					105
06	3240	X	783	-0-	-2457 B	-0-	768	3	15	9	Y	14	98	1			21
07	744	X	689	-0-	-55 B	-0-	689	3			Y	-0-					21
08	930	X	834	-0-	-96 B	-0-	834	3			Y	-0-					21
09	900	X	791	-0-	-109 B	-0-	791	3			Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

04	6120	X	5858	-0-	-262 B	-0-	5794	3	64	9	N	58	170	1			61
05	6324	X	5795	-0-	-529 B	-0-	5740	3	55	9	N	50					111
06	5880	X	5845	-0-	-35 B	-0-	5760	3	85	9	N	77					188
07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	6415	3	78	9	N	71	176	1			83
08	6975	X	6975	-0-	-0- B	-0-	6880	3	95	9	N	86	79	1			90
*09	5981	X	5981	-0-	-0- B	-0-	5907	3	74	9	N	67					157

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

04	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5239	3	9	9	N	8					22
05	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					22
06	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					22
07	3596	X	2655	-0-	-941 B	-0-	2655	3			N	-0-					22
08	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					22
*09	11879	X	11879	-0-	-0- B	-0-	11870	3	9	9	N	8					30

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

04	6230	X	6230	-0-	-0- B	-0-	6110	3	120	9	N	109					190
05	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	6839	3	50	9	N	45	182	1			53
06	5986	X	5986	-0-	-0- B	-0-	5912	3	74	9	N	67					120
07	7143	X	7143	-0-	-0- B	-0-	7074	3	69	9	N	63					183
08	7488	X	7488	-0-	-0- B	-0-	7463	3	25	9	N	23					206
09	6660	X	6605	-0-	-55 B	-0-	6480	3	125	9	N	114	186	1			134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	13701	-0-	-1089	B	-0-	13507	3	194	9	N	176	166	1			146
05	15283	X	13910	-0-	-1373	B	-0-	13703	3	207	9	N	188	261	1			73
06	13650	X	13340	-0-	-310	B	-0-	13183	3	157	9	N	143	133	1			83
07	14167	X	13140	-0-	-1027	B	-0-	12963	3	177	9	N	161	54	1			190
08	14193	X	14193	-0-	-0-	B	-0-	14026	3	167	9	N	152	184	1			158
09	13710	X	9872	-0-	-3838	B	-0-	9753	3	119	9	N	108	185	1			81

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5932	-0-	-68	B	-0-	5841	3	91	9	N	83	187	1			87
05	6355	X	5431	-0-	-924	B	-0-	5344	3	87	9	N	79					166
06	6150	X	4678	-0-	-1472	B	-0-	4594	3	84	9	N	76	186	1			56
07	6355	X	5877	-0-	-478	B	-0-	5768	3	109	9	N	99					155
08	6138	X	5697	-0-	-441	B	-0-	5611	3	86	9	N	78					233
09	5940	X	5382	-0-	-558	B	-0-	5315	3	67	9	N	61	185	1			109

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8180	X	8180	-0-	-0-	B	-0-	8033	3	147	9	N	134	168	1			88
05	7626	X	5982	-0-	-1644	B	-0-	5851	3	131	9	N	119	184	1			23
06	8520	X	4829	-0-	-3691	B	-0-	4720	3	109	9	N	99					122
07	8804	X	4357	-0-	-4447	B	-0-	4282	3	75	9	N	68					190
08	8804	X	2610	-0-	-6194	B	-0-	2580	3	30	9	N	27	174	1			43
09	8190	X	5397	-0-	-2793	B	-0-	5255	3	142	9	N	129					170

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
04	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1153	-0-	-47	B	-0-	1	1	1152	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	1	1	543	2	N	-0-					148
05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	1	1	577	2	N	-0-					148
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	1	1	572	2	N	-0-					148
07	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	1	1	556	2	N	17					165
								19	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	1	1	543	2	N	-0-	146	1			19
09	540	N	511	-0-	-29	B	-0-	1	1	501	2	N	8					27
								9	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	1	1	625	2	N	75	147	1			80
								83	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	1	1	664	2	N	72					152
								79	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	1	1	658	2	N	55	152	1			55
								61	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	1	1	640	2	N	77					132
								85	9									
08	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	1	1	624	2	N	74	146	1			60
								81	9									
09	690	N	643	-0-	-47	B	-0-	1	1	576	2	N	60					120
								66	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	52					109
							57	9									
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	1	1	346	2	N	46					155
							51	9									
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	1	1	343	2	N	46	166	1			35
							51	9									
07	403	N	387	-0-	-16 B	-0-	1	1	334	2	N	47					82
							52	9									
08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	48					130
							53	9									
09	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	1	1	300	2	N	13					143
							14	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1	1	951	2	N	192	309	1			85
							211	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1	1	1010	2	N	282	147	1			220
							310	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1	1	1001	2	N	358	310	1			268
							394	9									
07	1209	N	1026	-0-	-183 B	-0-	1	1	974	2	N	46	158	1			156
							51	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1	1	950	2	N	271	161	1			266
							298	9									
09	1260	N	958	-0-	-302 B	-0-	1	1	876	2	N	74	317	1			23
							81	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	2171	-0-	-8269 B	-0-	214	1	1878	2	N	72	180	1			39
							79	9									
05	9918	X	9918	-0-	-0- B	-0-	678	1	9156	2	N	76					115
							84	9									
06	10349	X	10349	-0-	-0- B	-0-	726	1	9465	2	N	144					259
							158	9									
07	8928	X	5972	-0-	-2956 B	-0-	512	1	5419	2	N	37	189	1			107
							41	9									
08	9920	X	3149	-0-	-6771 B	-0-	324	1	2806	2	N	17					124
							19	9									
09	10350	X	5719	-0-	-4631 B	-0-	602	1	5105	2	N	11					135
							12	9									

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	11263	-0-	-287 B	-0-	1136	1	9984	2	N	130					162
							143	9									
05	11811	X	10540	-0-	-1271 B	-0-	717	1	9674	2	N	135	185	1			112
							149	9									
06	11160	X	8784	-0-	-2376 B	-0-	624	1	8124	2	N	33					145
							36	9									
07	11625	X	10369	-0-	-1256 B	-0-	883	1	9350	2	N	124	185	1			84
							136	9									
08	11625	X	10520	-0-	-1105 B	-0-	1071	1	9274	2	N	159	190	1			53
							175	9									
09	11250	X	7167	-0-	-4083 B	-0-	748	1	6349	2	N	64					117
							70	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

04	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	578	2			N	-0-					140
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					140
06	600	N	546	-0-	-54 B	-0-	546	2			N	-0-					140
07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					140
08	589	N	367	-0-	-222 B	-0-	367	2			N	-0-					140
*09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

04	60	N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2			N	-0-					48
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					48
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					48
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					48
08	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-					48
*09	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

04	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222	2			N	-0-					140
05	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					140
06	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					140
07	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	1252	2	12	9	N	11					151
08	1240	N	1032	-0-	-208 B	-0-	1032	2			N	-0-					151
*09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

04	960	N	776	-0-	-184 B	-0-	776	2			Y	-0-					31
05	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			Y	-0-					31
06	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			Y	-0-					31
07	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			Y	-0-					31
08	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	893	2			Y	-0-					31
09	960	N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					Y	NO RPT					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	207	-0-	-93	B	-0-	207	2			Y	-0-					26
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2			Y	-0-					26
06	270	N	251	-0-	-19	B	-0-	247	2	4	9	Y	4					30
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			Y	-0-					30
08	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			Y	-0-					30
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	21	-0-	-39	B	-0-	21	2			Y	-0-					20
05	62	N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2			Y	-0-					20
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			Y	-0-					20
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			Y	-0-					20
08	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35790	X	29435	-0-	-6355	B	-0-	2057	1	26987	2	N	355	5	8			883
								391	9									
05	35557	X	26508	-0-	-9049	B	-0-	191	1	25808	2	N	463	536	1	3	8	807
								509	9									
06	31590	X	28267	-0-	-3323	B	-0-	1171	1	26920	2	N	160					967
								176	9									
07	32643	X	27975	-0-	-4668	B	-0-	1684	1	26159	2	N	120	529	1			558
								132	9									
08	30411	X	27276	-0-	-3135	B	-0-	1874	1	25044	2	N	325	354	1			529
								358	9									
09	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	B	-0-					N	NO RPT					529

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	36037	-0-	-14873	B	-0-	2534	1	33244	2	N	235	358	1	5	8	209
								259	9									
05	45756	X	32973	-0-	-12783	B	-0-	242	1	32543	2	N	171	179	1	4	8	197
								188	9									
06	41220	X	33271	-0-	-7949	B	-0-	1382	1	31758	2	N	119					316
								131	9									
07	39153	X	34062	-0-	-5091	B	-0-	2052	1	31888	2	N	111	170	1			257
								122	9									
08	37665	X	35957	-0-	-1708	B	-0-	2306	1	33577	2	N	67					324
								74	9									
09	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	B	-0-					N	NO RPT					324

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
04	42540	X	31868	-0-	-10672	B	-0-	2239	1	29370	2	N	235	183	1	7	8	122
								259	9									
05	40703	X	31310	-0-	-9393	B	-0-	228	1	30809	2	N	248	167	1	4	8	199
								273	9									
06	36900	X	29709	-0-	-7191	B	-0-	1228	1	28239	2	N	220	172	1			247
								242	9									
07	35340	X	29231	-0-	-6109	B	-0-	1754	1	27258	2	N	199	346	1			100
								219	9									
08	33418	X	30720	-0-	-2698	B	-0-	2334	1	28170	2	N	196					296
								216	9									
09	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	B	-0-					N	NO RPT					296

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
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
04	187710	X	74128	-0-	-113582 B	-0-	73836	2	292	9	N	265	369	1	5	8	235
05	180203	X	134316	-0-	-45887 B	-0-	133974	2	342	9	N	311	357	1	6	8	183
06	163290	X	124299	-0-	-38991 B	-0-	609	1	123391	2	N	272	178	1			277
							299	9									
07	157418	X	121048	-0-	-36370 B	-0-	593	1	120168	2	N	261	354	1			184
							287	9									
08	150226	X	124057	-0-	-26169 B	-0-	565	1	123222	2	N	245	170	1			259
							270	9									
09	129990	X	NO RPT	-0-	-129990 B	-0-					N	NO RPT					259

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
04	72420	X	36807	-0-	-35613 B	-0-	2239	1	33970	2	N	544	727	1	14	8	317
							598	9									
05	64728	X	35388	-0-	-29340 B	-0-	256	1	34499	2	N	575	355	1	6	8	531
							633	9									
06	56100	X	35092	-0-	-21008 B	-0-	1439	1	33078	2	N	523	520	1			534
							575	9									
07	51274	X	35321	-0-	-15953 B	-0-	2103	1	32677	2	N	492	356	1			670
							541	9									
08	38037	X	36414	-0-	-1623 B	-0-	808	1	35034	2	N	520	540	1			650
							572	9									
09	36810	X	NO RPT	-0-	-36810 B	-0-					N	NO RPT					650

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
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
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					189
05	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	35	1	429	2	N	-0-					189
06	480	N	463	-0-	-17 B	-0-	35	1	428	2	N	-0-					189
*07	496	N	443	-0-	-53 B	-0-	34	1	409	2	N	-0-					189
*08	465	N	442	-0-	-23 B	-0-	34	1	408	2	N	-0-	169	1			20
09	450	N	415	-0-	-35 B	-0-	32	1	383	2	N	-0-					20

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	120	-0-	-120 B	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					14
05	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					14
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					14
07	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					14
08	169	X	169	-0-	-0- B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					14
*09	176	X	176	-0-	-0- B	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					14

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	79	1	972	2	N	47	48	1			6
							52	9									
05	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	78	1	962	2	N	-0-					6
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					6
07	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	85	1	1017	2	N	-0-					6
08	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	88	1	1049	2	N	32	32	1			6
							35	9									
09	1140	N	1105	-0-	-35 B	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					6

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	67	1	816	2	Y	29					97
							32	9									
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	70	1	869	2	Y	-0-	81	1			16
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					16
07	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					16
08	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	808	2	Y	4					20
							4	9									
09	810	N	595	-0-	-215 B	-0-	46	1	549	2	Y	-0-					20

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

04	570	N	479	-0-	-91 B	-0-	36	1	443	2	N	-0-					78
05	620	N	484	-0-	-136 B	-0-	36	1	448	2	N	-0-					78
06	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	36	1	439	2	N	-0-					78
07	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	37	1	443	2	N	-0-					78
08	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	39	1	460	2	N	-0-					78
09	480	N	471	-0-	-9 B	-0-	37	1	434	2	N	-0-					78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	167	1	1974	2	Y	1					1
							1	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
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	69	1	791	2	N	-0-					73
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	64	1	737	2	N	-0-					73
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	70	1	799	2	N	22					95
							24	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	88	1	1008	2	N	-0-					95
08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	86	1	976	2	N	11					106
							12	9									
09	900	N	811	-0-	-89 B	-0-	66	1	738	2	N	6					112
							7	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
04	1230	N	1143	-0-	-87 B	-0-	86	1	1057	2	N	-0-					99
05	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	95	1	1178	2	N	-0-					99
06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	93	1	1131	2	N	-0-					99
07	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	100	1	1198	2	N	-0-					99
08	1271	N	1257	-0-	-14 B	-0-	97	1	1160	2	N	-0-					99
*09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	N	-0-					99

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
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	28	1	338	2	N	-0-					23
05	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					23
06	390	N	320	-0-	-70 B	-0-	24	1	296	2	N	-0-					23
07	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	20	1	238	2	N	-0-					23
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	29	1	344	2	N	-0-					23
*09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	N	-0-					23

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2201	-0-	-19 B	-0-	163	1	1996	2	N	38					142
							42	9									
05	2356	N	2197	-0-	-159 B	-0-	163	1	2020	2	N	13					155
							14	9									
06	2220	N	2121	-0-	-99 B	-0-	158	1	1924	2	N	35					190
							39	9									
07	2263	N	2222	-0-	-41 B	-0-	167	1	2007	2	N	44	177	1			57
							48	9									
*08	2201	N	2178	-0-	-23 B	-0-	167	1	1990	2	N	19	2	8			74
							21	9									
*09	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	171	1	2031	2	N	63					137
							69	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1047	-0-	-1023 B	-0-	86	1	961	2	Y	-0-					6
05	2139	X	8	-0-	-2131 B	-0-	8	1			Y	-0-					6
06	2070	X	500	-0-	-1570 B	-0-	45	1	455	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	1085	X	1050	-0-	-35 B	-0-	88	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1585	X	1585	-0-	-0- B	-0-	130	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*09	1400	X	1400	-0-	-0- B	-0-	116	1	1284	2	Y	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	667	-0-	-203 B	-0-	50	1	617	2	Y	-0-					55
05	651	N	598	-0-	-53 B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					55
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	45	1	552	2	Y	-0-					55
07	682	N	590	-0-	-92 B	-0-	45	1	545	2	Y	-0-					55
08	589	N	520	-0-	-69 B	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					55
09	600	N	416	-0-	-184 B	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					55

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					12
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	3	1	31	2	N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					12
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					12

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
04	1110	N	103	-0-	-1007 B	-0-	8	1	95	2	N	-0-					143
05	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					143
06	1980	N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					143
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					143
*09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	251	1	2982	2	N	19					162
							21	9									

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	7146	X	5469	-0-	-1677	B	-0-	408	1	4991	2	Y	64					64
								70	9									
05	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	342	1	4235	2	Y	98	140	1			22
								108	9									
06	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	308	1	3756	2	Y	47					69
								52	9									
07	5425	X	4029	-0-	-1396	B	-0-	304	1	3651	2	Y	67					136
								74	9									
*08	5642	X	4053	-0-	-1589	B	-0-	307	1	3668	2	Y	71	170	1	3	8	34
								78	9									
09	5460	X	3836	-0-	-1624	B	-0-	295	1	3494	2	Y	43					77
								47	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

04	420	N	415	-0-	-5	B	-0-	31	1	380	2	N	4					89
								4	9									
05	434	N	420	-0-	-14	B	-0-	31	1	388	2	N	1					90
								1	9									
06	390	N	356	-0-	-34	B	-0-	27	1	329	2	N	-0-	86	1			4
07	434	N	376	-0-	-58	B	-0-	29	1	343	2	N	4					8
								4	9									
08	434	N	362	-0-	-72	B	-0-	28	1	332	2	N	2					10
								2	9									
*09	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	30	1	351	2	N	5					15
								6	9									

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

04	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	56	1	691	2	N	13					137
								14	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	61	1	750	2	N	15					152
								17	9									
06	780	N	772	-0-	-8	B	-0-	57	1	698	2	N	15					167
								17	9									
07	775	N	386	-0-	-389	B	-0-	29	1	349	2	N	7	151	1			23
								8	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	70	1	840	2	N	36					59
								40	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	60	1	707	2	N	41					100
								45	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	584	-0-	-46	B	-0-	44	1	537	2	Y	3					71
								3	9									
05	651	N	624	-0-	-27	B	-0-	46	1	569	2	Y	8					79
								9	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	45	1	553	2	Y	2	59	1			22
								2	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	47	1	560	2	Y	3					25
								3	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	48	1	569	2	Y	3					28
								3	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	47	1	553	2	Y	2					30
								2	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

04	720	N	400	-0-	-320	B	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					60
05	682	N	626	-0-	-56	B	-0-	46	1	574	2	Y	5					65
								6	9									
06	660	N	584	-0-	-76	B	-0-	44	1	540	2	Y	-0-					65
07	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	48	1	572	2	Y	7					72
								8	9									
*08	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	51	1	607	2	Y	2	63	1			11
								2	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					11

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

04	570	X	348	-0-	-222	B	-0-	24	1	291	2	Y	30					91
								33	9									
05	341	X	288	-0-	-53	B	-0-	22	1	266	2	Y	-0-	79	1			12
06	330	X	277	-0-	-53	B	-0-	21	1	256	2	Y	-0-					12
07	372	X	290	-0-	-82	B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					12
08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	23	1	273	2	Y	4					16
								4	9									
09	270	N	239	-0-	-31	B	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					30
05	1054	N	1003	-0-	-51 B	-0-	74	1	921	2	N	7					37
							8	9									
06	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	72	1	880	2	N	3					40
							3	9									
07	1085	N	1011	-0-	-74 B	-0-	77	1	923	2	N	10					50
							11	9									
08	992	N	987	-0-	-5 B	-0-	76	1	911	2	N	-0-					50
09	960	N	929	-0-	-31 B	-0-	72	1	855	2	N	2					52
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	75	1	921	2	N	3	82	1			11
							3	9									
05	1085	N	987	-0-	-98 B	-0-	73	1	899	2	N	14					25
							15	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	73	1	896	2	N	42					67
							46	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	960	2	N	-0-					67
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	81	1	972	2	N	3					70
							3	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	81	1	959	2	N	-0-					70

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	72	1	877	2	N	-0-					77
05	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	72	1	896	2	N	15					92
							17	9									
06	990	N	782	-0-	-208 B	-0-	59	1	722	2	N	1					93
							1	9									
07	992	N	869	-0-	-123 B	-0-	67	1	799	2	N	3					96
							3	9									
08	992	N	840	-0-	-152 B	-0-	65	1	774	2	N	1					97
							1	9									
*09	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	73	1	862	2	N	-0-					97

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	787	-0-	-23 B	-0-	59	1	725	2	N	3					68
							3	9									
05	837	N	703	-0-	-134 B	-0-	52	1	649	2	N	2					70
							2	9									
06	780	N	762	-0-	-18 B	-0-	58	1	704	2	N	-0-					70
07	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	63	1	758	2	N	3					73
							3	9									
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	62	1	735	2	N	2					75
							2	9									
09	750	N	694	-0-	-56 B	-0-	54	1	638	2	N	2					77
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	113	1	1386	2	Y	5	45	1			11
							6	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	115	1	1419	2	Y	9					20
							10	9									
06	1560	N	1315	-0-	-245 B	-0-	99	1	1208	2	Y	7					27
							8	9									
07	1550	N	1528	-0-	-22 B	-0-	117	1	1405	2	Y	5					32
							6	9									
08	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	121	1	1447	2	Y	15	44	1			3
							17	9									
*09	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	106	1	1260	2	Y	7					10
							8	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
04	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	131	1	1601	2	Y	27					66
							30	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	124	1	1529	2	Y	14	70	1			10
							15	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	117	1	1426	2	Y	12					22
							13	9									
07	1829	N	1656	-0-	-173 B	-0-	126	1	1508	2	Y	20					42
							22	9									
08	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	123	1	1465	2	Y	18					60
							20	9									
09	1560	N	1557	-0-	-3 B	-0-	120	1	1426	2	Y	10					70
							11	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	67	1	815	2	N	-0-					17
05	961	N	932	-0-	-29 B	-0-	68	1	846	2	N	16					33
							18	9									
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	67	1	818	2	N	25					58
							28	9									
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	70	1	845	2	N	-0-					58
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	70	1	835	2	N	13					71
							14	9									
09	900	N	877	-0-	-23 B	-0-	68	1	805	2	N	4					75
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	77	1	946	2	N	30					162
							33	9									
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	51	1	634	2	N	11					173
							12	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1080	2	N	21	178	1			16
							23	9									
07	1085	N	1003	-0-	-82 B	-0-	77	1	926	2	N	-0-					16
08	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	83	1	994	2	N	-0-					16
09	1200	N	1042	-0-	-158 B	-0-	81	1	961	2	N	-0-					16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	627	-0-	-63 B	-0-	47	1	580	2	N	-0-					92
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	47	1	576	2	N	-0-					92
06	660	N	568	-0-	-92 B	-0-	43	1	519	2	N	5					97
							6	9									
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	55	1	658	2	N	-0-					97
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	56	1	665	2	N	5					102
							6	9									
*09	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	55	1	648	2	N	-0-					102

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	108	1	1319	2	N	3					52
							3	9									
05	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	123	1	1517	2	N	-0-					52
06	1380	N	1367	-0-	-13 B	-0-	100	1	1217	2	N	45					97
							50	9									
*07	1488	N	1391	-0-	-97 B	-0-	105	1	1254	2	N	29					126
							32	9									
*08	1643	N	1350	-0-	-293 B	-0-	104	1	1244	2	N	2	2	8			126
							2	9									
09	1380	N	1317	-0-	-63 B	-0-	102	1	1214	2	N	1					127
							1	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
04	1110	N	1099	-0-	-11 B	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					175
05	1178	N	1115	-0-	-63 B	-0-	83	1	1026	2	N	5					180
							6	9									
*06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	83	1	1007	2	N	21					201
							23	9									
*07	1147	N	1132	-0-	-15 B	-0-	87	1	1045	2	N	-0-					201
*08	1116	N	1113	-0-	-3 B	-0-	86	1	1027	2	N	-0-	171	1			30
09	1110	N	1086	-0-	-24 B	-0-	84	1	1002	2	N	-0-					30

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	73	1	900	2	N	-0-					120
05	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					120
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	72	1	883	2	N	-0-					120
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	909	2	N	7					127
							8	9									
08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	76	1	904	2	N	4					131
							4	9									
*09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	75	1	892	2	N	29					160
							32	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
04	1020	N	980	-0-	-40 B	-0-	73	1	896	2	Y	10	86	1			20
							11	9									
05	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	66	1	819	2	Y	-0-					20
06	990	N	776	-0-	-214 B	-0-	58	1	703	2	Y	14					34
							15	9									
07	1023	N	540	-0-	-483 B	-0-	41	1	496	2	Y	3					37
							3	9									
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	65	1	771	2	Y	6					43
							7	9									
*09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	4					47
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1316	2	Y	5					9
								6	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1047	2	Y	3					12
								3	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	73	1	894	2	Y	4					16
								4	9									
07	1488	N	1099	-0-	-389	B	-0-	84	1	1011	2	Y	4	16	1			4
								4	9									
08	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	87	1	1036	2	Y	8					12
								9	9									
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1046	2	Y	6	17	1			1
								7	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
04	1800	N	1051	-0-	-749	B	-0-	78	1	952	2	Y	19					39
								21	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2238	2	Y	1					40
								1	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2144	2	Y	30	62	1			8
								33	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1966	2	Y	10					18
								11	9									
08	2418	X	2170	-0-	-248	B	-0-	167	1	1993	2	Y	9	2	8			25
								10	9									
09	2340	X	2079	-0-	-261	B	-0-	162	1	1916	2	Y	1					26
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2226	-0-	-354	B	-0-	168	1	2014	2	Y	40					104
								44	9									
05	2356	N	1791	-0-	-565	B	-0-	137	1	1647	2	Y	6	84	1			26
								7	9									
06	2250	N	1947	-0-	-303	B	-0-	151	1	1788	2	Y	7					33
								8	9									
07	2294	N	2263	-0-	-31	B	-0-	177	1	2079	2	Y	6					39
								7	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1927	2	Y	38	1	8			76
								42	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1941	2	Y	4					80
								4	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1586	2	Y	-0-					100
05	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1718	2	Y	-0-	88	1			12
06	1050	N	497	-0-	-553	B	-0-	41	1	456	2	Y	-0-					12
07	1767	N	1445	-0-	-322	B	-0-	115	1	1330	2	Y	-0-					12
08	1860	X	1589	-0-	-271	B	-0-	126	1	1461	2	Y	2					14
								2	9									
09	1800	X	1035	-0-	-765	B	-0-	84	1	951	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	668	-0-	-502 B	-0-	50	1	618	2	N	-0-					159
05	1085	N	1054	-0-	-31 B	-0-	79	1	975	2	N	-0-					159
06	1080	N	981	-0-	-99 B	-0-	74	1	907	2	N	-0-					159
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	66	1	789	2	N	-0-					159
08	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	78	1	931	2	N	28	166	1			21
							31	9									
09	990	N	972	-0-	-18 B	-0-	76	1	896	2	N	-0-					21

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1133	-0-	-7 B	-0-	82	1	1003	2	N	44					144
							48	9									
05	1116	N	1030	-0-	-86 B	-0-	77	1	953	2	N	-0-					144
06	1140	N	1025	-0-	-115 B	-0-	78	1	947	2	N	-0-					144
07	1178	N	1026	-0-	-152 B	-0-	79	1	947	2	N	-0-					144
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	77	1	923	2	N	-0-					144
09	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	77	1	915	2	N	-0-					144

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	71	1	865	2	N	2					144
							2	9									
05	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	61	1	712	2	N	5					149
							6	9									
06	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	77	1	889	2	N	5					154
							6	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	81	1	921	2	N	10					164
							11	9									
08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	60	1	711	2	N	26					190
							29	9									
09	960	N	778	-0-	-182 B	-0-	63	1	715	2	N	-0-					190

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	120	1	1473	2	Y	-0-					21
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-					21
06	1530	N	1349	-0-	-181 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					21
07	1643	N	1219	-0-	-424 B	-0-	94	1	1125	2	Y	-0-					21
08	1302	N	1216	-0-	-86 B	-0-	94	1	1122	2	Y	-0-					21
09	1350	N	1201	-0-	-149 B	-0-	93	1	1108	2	Y	-0-					21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1253	-0-	-397 B	-0-	98	1	1152	2	N	3					145
							3	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	137	1	1647	2	N	6					151
							7	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	128	1	1506	2	N	3					154
							3	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	110	1	1275	2	N	5					159
							6	9									
*08	1705	N	1477	-0-	-228 B	-0-	118	1	1355	2	N	4	2	8			161
							4	9									
09	1650	N	1275	-0-	-375 B	-0-	102	1	1166	2	N	6					167
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	60	1	740	2	Y	3					16
							3	9									
05	992	N	783	-0-	-209 B	-0-	57	1	706	2	Y	18					34
							20	9									
06	750	N	439	-0-	-311 B	-0-	33	1	406	2	Y	-0-					34
07	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	61	1	726	2	Y	2					36
							2	9									
08	775	N	728	-0-	-47 B	-0-	56	1	672	2	Y	-0-					36
*09	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	54	1	643	2	Y	1					37
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	8	1	97	2	N	2					82
							2	9									
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	8	1	100	2	N	-0-					82
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	10	1	119	2	N	-0-					82
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2					84
							2	9									
08	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	20	1	237	2	N	1					85
							1	9									
09	120	N	68	-0-	-52 B	-0-	5	1	63	2	N	-0-					85

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	104	1	1275	2	Y	-0-					144
05	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	104	1	1286	2	Y	30	158	1			16
							33	9									
06	1440	N	1349	-0-	-91 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-					16
07	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-					16
*08	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	104	1	1243	2	Y	3	2	8			17
							3	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92 B	-0-	98	1	1159	2	Y	1					18
							1	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
04	1500	N	1462	-0-	-38 B	-0-	109	1	1341	2	Y	11					40
							12	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	139	1	1726	2	Y	-0-					40
06	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	130	1	1585	2	Y	-0-					40
07	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	127	1	1527	2	Y	-0-					40
08	1860	N	1806	-0-	-54 B	-0-	138	1	1647	2	Y	19					59
							21	9									
09	1710	N	1394	-0-	-316 B	-0-	108	1	1285	2	Y	1					60
							1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					20
05	1178	N	1078	-0-	-100 B	-0-	81	1	997	2	N	-0-					20
06	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	1022	2	N	-0-					20
07	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1076	2	N	34					54
							37	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	87	1	1036	2	N	-0-					54
*09	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2012	-0-	-178 B	-0-	152	1	1859	2	Y	1					1
							1	9									
05	2263	N	1995	-0-	-268 B	-0-	149	1	1840	2	Y	5					6
							6	9									
06	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	4					10
							4	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	171	1	2051	2	Y	3					13
							3	9									
08	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	169	1	2021	2	Y	2					15
							2	9									
09	2160	X	2105	-0-	-55 B	-0-	162	1	1924	2	Y	17	28	1			4
							19	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
04	1590	N	1505	-0-	-85 B	-0-	113	1	1379	2	Y	12	134	1			15
							13	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	125	1	1546	2	Y	28					43
							31	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1416	2	Y	7					50
							8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	124	1	1485	2	Y	11					61
							12	9									
*08	1705	N	1540	-0-	-165 B	-0-	118	1	1412	2	Y	9					70
							10	9									
09	1530	N	1449	-0-	-81 B	-0-	112	1	1324	2	Y	12					82
							13	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	94	1	1148	2	N	-0-					44
05	1488	N	1236	-0-	-252 B	-0-	92	1	1144	2	N	-0-					44
06	1350	N	1004	-0-	-346 B	-0-	76	1	928	2	N	-0-					44
07	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	95	1	1141	2	N	100					144
							110	9									
*08	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-	92	1	1103	2	N	3	2	8			145
							3	9									
*09	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	92	1	1096	2	N	2					147
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1405	-0-	-5 B	-0-	106	1	1299	2	N	-0-					92
05	1457	N	1386	-0-	-71 B	-0-	103	1	1275	2	N	7					99
							8	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	N	15					114
							17	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1458	2	N	-0-					114
08	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	108	1	1288	2	N	-0-					114
*09	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	113	1	1340	2	N	-0-					114

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1247	-0-	-13 B	-0-	94	1	1147	2	N	5					95
							6	9									
05	1364	N	1240	-0-	-124 B	-0-	93	1	1147	2	N	-0-					95
06	1260	N	1072	-0-	-188 B	-0-	81	1	989	2	N	2					97
							2	9									
07	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	93	1	1110	2	N	13					110
							14	9									
08	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	92	1	1100	2	N	4					114
							4	9									
*09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	87	1	1032	2	N	1					115
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	68	1	839	2	Y	1					23
							1	9									
05	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	67	1	835	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
06	900	N	820	-0-	-80 B	-0-	62	1	757	2	Y	1					9
							1	9									
07	930	N	925	-0-	-5 B	-0-	71	1	852	2	Y	2					11
							2	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	81	1	968	2	Y	2					13
							2	9									
*09	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	Y	2					15
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	51	1	630	2	Y	1					60
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	53	1	653	2	Y	-0-					60
06	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	54	1	654	2	Y	15					75
							17	9									
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	55	1	657	2	Y	4					79
							4	9									
*08	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	56	1	671	2	Y	19	2	8			96
							21	9									
09	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	52	1	618	2	Y	8	82	1			22
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	71	1	871	2	N	3					103
							3	9									
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	67	1	830	2	N	2					105
							2	9									
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	62	1	755	2	N	1					106
							1	9									
07	992	N	793	-0-	-199 B	-0-	61	1	728	2	N	4					110
							4	9									
08	899	N	790	-0-	-109 B	-0-	61	1	729	2	N	-0-					110
09	810	N	670	-0-	-140 B	-0-	52	1	616	2	N	2					112
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1443	-0-	-57 B	-0-	109	1	1333	2	Y	1					64
							1	9									
05	1550	N	1282	-0-	-268 B	-0-	96	1	1185	2	Y	1					65
							1	9									
06	1410	N	1290	-0-	-120 B	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-					65
07	1488	N	1382	-0-	-106 B	-0-	105	1	1260	2	Y	15					80
							17	9									
08	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	105	1	1252	2	Y	1					81
							1	9									
*09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	105	1	1245	2	Y	2					83
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	88	1	1077	2	Y	17					70
							19	9									
05	1271	N	1038	-0-	-233 B	-0-	78	1	959	2	Y	1					71
							1	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24 B	-0-	88	1	1067	2	Y	19					90
							21	9									
*07	1209	N	1202	-0-	-7 B	-0-	92	1	1109	2	Y	1					91
							1	9									
*08	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	85	1	1015	2	Y	2	2	8			91
							2	9									
09	1170	N	1162	-0-	-8 B	-0-	89	1	1058	2	Y	14					105
							15	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
04	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-					43
05	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	78	1	968	2	Y	2					45
							2	9									
06	1140	N	841	-0-	-299 B	-0-	63	1	770	2	Y	7	40	1			12
							8	9									
07	1240	N	779	-0-	-461 B	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					12
08	1054	N	865	-0-	-189 B	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					12
*09	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	66	1	783	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3495	-0-	-195 B	-0-	264	1	3231	2	Y	-0-	95	1			18
05	3813	X	3352	-0-	-461 B	-0-	248	1	3065	2	Y	35					53
							39	9									
06	3660	X	3152	-0-	-508 B	-0-	239	1	2913	2	Y	-0-					53
07	3782	X	2521	-0-	-1261 B	-0-	191	1	2296	2	Y	31					84
							34	9									
*08	3627	X	2089	-0-	-1538 B	-0-	161	1	1926	2	Y	2	2	8			84
							2	9									
09	3510	X	2091	-0-	-1419 B	-0-	160	1	1897	2	Y	31	90	1			25
							34	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	93	1	1087	2	Y	-0-					24
05	1333	N	1293	-0-	-40 B	-0-	100	1	1193	2	Y	-0-					24
06	1290	N	1245	-0-	-45 B	-0-	98	1	1143	2	Y	4					28
							4	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	103	1	1193	2	Y	31					59
							34	9									
*08	1302	N	1272	-0-	-30 B	-0-	102	1	1168	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
09	1260	N	1253	-0-	-7 B	-0-	101	1	1151	2	Y	1					60
							1	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
04	1710	N	1632	-0-	-78 B	-0-	123	1	1509	2	N	-0-	109	1			-0-
05	1767	N	1525	-0-	-242 B	-0-	114	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1645	-0-	-5 B	-0-	125	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1647	-0-	-27 B	-0-	127	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	125	1	1482	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	150	1	1835	2	N	-0-					169
05	2170	N	1975	-0-	-195 B	-0-	144	1	1788	2	N	39					208
							43	9									
06	2040	N	1759	-0-	-281 B	-0-	133	1	1626	2	N	-0-	177	1			31
07	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	160	1	1915	2	N	4					35
							4	9									
08	1984	N	1961	-0-	-23 B	-0-	152	1	1808	2	N	1					36
							1	9									
*09	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	141	1	1668	2	N	1					37
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	Y	3					92
							3	9									
05	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-	104	1	1290	2	Y	12					104
							13	9									
06	1440	N	1340	-0-	-100 B	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-	89	1			15
07	1395	N	1328	-0-	-67 B	-0-	102	1	1225	2	Y	1					16
							1	9									
08	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	101	1	1210	2	Y	5					21
							6	9									
09	1350	N	1223	-0-	-127 B	-0-	95	1	1121	2	Y	6					27
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	83	1	961	2	N	2					52
							2	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					52
06	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	N	-0-					52
07	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	85	1	973	2	N	-0-					52
08	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	84	1	959	2	N	-0-					52
*09	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	84	1	951	2	N	40					92
							44	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
04	1980	N	1959	-0-	-21 B	-0-	148	1	1810	2	Y	1					48
							1	9									
05	2077	N	1936	-0-	-141 B	-0-	144	1	1786	2	Y	5					53
							6	9									
06	1980	N	1795	-0-	-185 B	-0-	136	1	1655	2	Y	4					57
							4	9									
07	2015	N	1933	-0-	-82 B	-0-	149	1	1781	2	Y	3					60
							3	9									
*08	1922	N	1733	-0-	-189 B	-0-	134	1	1593	2	Y	5	2	8			63
							6	9									
09	1800	N	1733	-0-	-67 B	-0-	135	1	1598	2	Y	-0-					63

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	29	1	354	2	N	2					112
							2	9									
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	62	1	762	2	N	-0-					112
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					112
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	N	5					117
							6	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	95	1	1136	2	N	-0-					117
*09	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	95	1	1122	2	N	31					148
							34	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	77	1	949	2	N	5					125
							6	9									
05	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					125
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	73	1	887	2	N	-0-					125
07	1054	N	1043	-0-	-11 B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					125
08	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	79	1	940	2	N	-0-					125
*09	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	78	1	919	2	N	12					137
							13	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
04	840	N	822	-0-	-18 B	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	64	1	774	2	Y	12					12
							13	9									
07	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					12
08	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					12
09	840	N	803	-0-	-37 B	-0-	62	1	740	2	Y	1					13
							1	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1087	-0-	-53 B	-0-	82	1	1005	2	N	-0-					132
05	1178	N	746	-0-	-432 B	-0-	56	1	690	2	N	-0-					132
06	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	79	1	960	2	N	-0-					132
*07	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	81	1	969	2	N	88	177	1			43
							97	9									
*08	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	85	1	1020	2	N	2	2	8			43
							2	9									
*09	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	82	1	976	2	N	8					51
							9	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
04	1170	N	808	-0-	-362 B	-0-	61	1	741	2	N	5					112
							6	9									
05	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	94	1	1166	2	N	4					116
							4	9									
06	1230	N	1218	-0-	-12 B	-0-	92	1	1125	2	N	1					117
							1	9									
*07	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1147	2	N	4					121
							4	9									
*08	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	94	1	1125	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	1230	N	1179	-0-	-51 B	-0-	91	1	1082	2	N	5					126
							6	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1238	-0-	-202 B	-0-	90	1	1102	2	Y	42	52	1			22
							46	9									
05	1395	N	1364	-0-	-31 B	-0-	102	1	1262	2	Y	-0-					22
06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					22
07	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	118	1	1415	2	Y	52					74
							57	9									
*08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	146	1	1743	2	Y	7	60	1			21
							8	9									
09	1800	N	1692	-0-	-108 B	-0-	132	1	1560	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2018 - P/A 09/12/18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					12
05	837	N	634	-0-	-203 B	-0-	47	1	586	2	Y	1					13
							1	9									
06	840	N	739	-0-	-101 B	-0-	56	1	682	2	Y	1					14
							1	9									
07	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	61	1	734	2	Y	1					15
							1	9									
*08	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	57	1	685	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	750	N	707	-0-	-43 B	-0-	55	1	652	2	Y	-0-					15

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	988	-0-	-62 B	-0-	78	1	904	2	N	5					52
							6	9									
05	1054	N	1019	-0-	-35 B	-0-	80	1	937	2	N	2					54
							2	9									
06	1020	N	889	-0-	-131 B	-0-	71	1	815	2	N	3					57
							3	9									
07	1023	N	972	-0-	-51 B	-0-	78	1	888	2	N	5					62
							6	9									
*08	1023	N	964	-0-	-59 B	-0-	78	1	884	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*09	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	78	1	878	2	N	1					63
							1	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
04	660	N	606	-0-	-54 B	-0-	43	1	530	2	N	30					165
							33	9									
05	620	N	579	-0-	-41 B	-0-	43	1	536	2	N	-0-					165
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					165
07	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	52	1	625	2	N	-0-					165
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	55	1	653	2	N	2					167
							2	9									
*09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	52	1	611	2	N	2					169
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	81	1	996	2	N	-0-					45
05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	77	1	956	2	N	2					47
							2	9									
06	990	N	956	-0-	-34 B	-0-	72	1	881	2	N	3					50
							3	9									
07	1116	N	1064	-0-	-52 B	-0-	82	1	982	2	N	-0-					50
08	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	77	1	921	2	N	-0-					50
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	78	1	922	2	N	7					57
							8	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
04	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	52	1	638	2	Y	1					3
							1	9									
05	806	N	739	-0-	-67 B	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					3
06	810	N	664	-0-	-146 B	-0-	50	1	614	2	Y	-0-					3
07	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	75	1	896	2	Y	-0-					3
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	61	1	725	2	Y	-0-					3
*09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	63	1	741	2	Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	-0-					24
05	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-					24
06	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	94	1	1141	2	Y	13					37
							14	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	97	1	1166	2	Y	9					46
							10	9									
08	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	88	1	1054	2	Y	4					50
							4	9									
09	1260	N	1111	-0-	-149 B	-0-	86	1	1025	2	Y	-0-					50

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1467	-0-	-33 B	-0-	109	1	1334	2	N	22					48
							24	9									
05	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	110	1	1360	2	N	-0-					48
*06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	N	14					62
							15	9									
*07	1519	N	1256	-0-	-263 B	-0-	97	1	1159	2	N	-0-					62
*08	1457	N	1417	-0-	-40 B	-0-	110	1	1307	2	N	-0-					62
09	1380	N	1371	-0-	-9 B	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					62

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	869	-0-	-91 B	-0-	53	1	650	2	Y	151	181	1			61
							166	9									
05	992	N	903	-0-	-89 B	-0-	57	1	705	2	Y	128					189
							141	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	55	1	676	2	Y	137	169	1			157
							151	9									
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	62	1	742	2	Y	156	166	1			147
							172	9									
*08	899	N	852	-0-	-47 B	-0-	56	1	674	2	Y	111	164	1	2	8	92
							122	9									
09	870	N	752	-0-	-118 B	-0-	49	1	578	2	Y	114					206
							125	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	961	-0-	-269 B	-0-	71	1	865	2	N	23	173	1			20
							25	9									
05	1240	N	882	-0-	-358 B	-0-	66	1	816	2	N	-0-					20
06	1200	N	963	-0-	-237 B	-0-	73	1	890	2	N	-0-					20
07	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					20
*08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	N	39	1	8			58
							43	9									
*09	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1171	2	N	1					59
							1	9									

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
04	870	N	843	-0-	-27 B	-0-	63	1	772	2	Y	7					14
							8	9									
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	65	1	801	2	Y	7					21
							8	9									
06	870	N	854	-0-	-16 B	-0-	64	1	786	2	Y	4					25
							4	9									
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	67	1	808	2	Y	4	21	1			8
							4	9									
*08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	67	1	798	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
09	840	N	789	-0-	-51 B	-0-	61	1	721	2	Y	6					8
							7	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
04	785	X	785	-0-	-0- B	-0-	63	1	720	2	Y	2					59
							2	9									
05	746	X	746	-0-	-0- B	-0-	59	1	685	2	Y	2					61
							2	9									
06	720	X	621	-0-	-99 B	-0-	51	1	568	2	Y	2					63
							2	9									
07	806	X	654	-0-	-152 B	-0-	54	1	598	2	Y	2					65
							2	9									
*08	744	N	160	-0-	-584 B	-0-	16	1	143	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
09	630	N	476	-0-	-154 B	-0-	41	1	433	2	Y	2					67
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-	91	1	1109	2	Y	2					36
							2	9									
05	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	89	1	1099	2	Y	2					38
							2	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	90	1	1095	2	Y	1					39
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	94	1	1133	2	Y	17	49	1			7
							19	9									
*08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					7
*09	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	92	1	1092	2	Y	16					23
							18	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1590	X	1343	-0-	-247 B	-0-	101	1	1241	2	Y	1	84	1			34
							1	9									
05	1643	X	1554	-0-	-89 B	-0-	115	1	1429	2	Y	9					43
							10	9									
06	1590	X	1273	-0-	-317 B	-0-	96	1	1166	2	Y	10					53
							11	9									
07	1550	X	1541	-0-	-9 B	-0-	118	1	1413	2	Y	9					62
							10	9									
08	1550	N	1274	-0-	-276 B	-0-	98	1	1166	2	Y	9					71
							10	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	113	1	1339	2	Y	19	80	1			10
							21	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

04	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	65	1	790	2	N	3					28
							3	9									
05	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	66	1	814	2	N	-0-					28
06	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	64	1	782	2	N	4					32
							4	9									
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	N	-0-					32
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	67	1	801	2	N	-0-					32
*09	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	66	1	786	2	N	7					39
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

04	1230	N	1213	-0-	-17 B	-0-	92	1	1121	2	N	-0-					160
05	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	89	1	1098	2	N	-0-					160
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	90	1	1102	2	N	5					165
							6	9									
07	1240	N	1214	-0-	-26 B	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					165
08	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	89	1	1064	2	N	5	152	1			18
							6	9									
09	1200	N	1096	-0-	-104 B	-0-	85	1	1011	2	N	-0-					18

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*11	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					31
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
*07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	131	1	1598	2	Y	-0-					57
05	1860	N	1830	-0-	-30 B	-0-	134	1	1655	2	Y	37					94
							41	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-	126	1	1536	2	Y	6					100
							7	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	139	1	1666	2	Y	40					140
							44	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14 B	-0-	140	1	1675	2	Y	-0-					140
*09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	134	1	1587	2	Y	29					169
							32	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	91	1	1118	2	Y	5					61
							6	9									
05	1302	N	1269	-0-	-33 B	-0-	95	1	1172	2	Y	2					63
							2	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	92	1	1124	2	Y	22					85
							24	9									
07	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	96	1	1150	2	Y	2	68	1			19
							2	9									
08	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	97	1	1158	2	Y	1					20
							1	9									
09	1230	N	1227	-0-	-3 B	-0-	95	1	1126	2	Y	5					25
							6	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	860	-0-	-40 B	-0-	65	1	791	2	Y	4	90	1			10
							4	9									
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	67	1	835	2	Y	-0-					10
06	870	N	867	-0-	-3 B	-0-	65	1	787	2	Y	14					24
							15	9									
07	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	69	1	827	2	Y	5					29
							6	9									
08	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	70	1	839	2	Y	3					32
							3	9									
*09	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	2					34
							2	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
04	990	N	465	-0-	-525 B	-0-	35	1	430	2	N	-0-					168
05	620	N	508	-0-	-112 B	-0-	38	1	470	2	N	-0-					168
06	540	N	342	-0-	-198 B	-0-	26	1	316	2	N	-0-					168
07	496	N	421	-0-	-75 B	-0-	32	1	389	2	N	-0-					168
*08	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	38	1	450	2	N	4	1	8			171
							4	9									
*09	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	33	1	391	2	N	25	175	1			21
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	227	1	2776	2	N	-0-					102
05	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	186	1	2303	2	N	-0-					102
06	2550	N	2066	-0-	-484 B	-0-	157	1	1909	2	N	-0-					102
07	2635	N	2076	-0-	-559 B	-0-	160	1	1916	2	N	-0-					102
08	2480	N	2117	-0-	-363 B	-0-	157	1	1873	2	N	79	167	1			14
							87	9									
09	2070	N	2036	-0-	-34 B	-0-	158	1	1878	2	N	-0-					14

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1346	-0-	-94 B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-	23	1			4
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	104	1	1291	2	Y	2					6
							2	9									
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	104	1	1268	2	Y	5					11
							6	9									
07	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	106	1	1271	2	Y	6					17
							7	9									
*08	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	Y	3					20
							3	9									
*09	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-					20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1171	-0-	-209 B	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-					42
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					42
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					42
07	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	107	1	1289	2	Y	-0-					42
08	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	108	1	1286	2	Y	-0-					42
09	1380	N	1351	-0-	-29 B	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					42

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	100	1	1220	2	Y	-0-					38
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	120	1	1481	2	Y	-0-					38
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	96	1	1167	2	Y	-0-					38
07	1364	N	1277	-0-	-87 B	-0-	98	1	1179	2	Y	-0-					38
*08	1612	X	1092	-0-	-520 B	-0-	84	1	1006	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
09	1560	X	640	-0-	-920 B	-0-	50	1	589	2	Y	1					39
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	933	-0-	-87 B	-0-	70	1	862	2	N	1					125
							1	9									
05	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	70	1	860	2	N	-0-					125
06	960	N	862	-0-	-98 B	-0-	65	1	797	2	N	-0-					125
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	912	2	N	-0-					125
08	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	74	1	883	2	N	44					169
							48	9									
*09	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	N	1					170
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1236	-0-	-294 B	-0-	90	1	1100	2	N	42					70
							46	9									
05	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-	111	1	1375	2	N	2					72
							2	9									
06	1500	N	1437	-0-	-63 B	-0-	109	1	1327	2	N	1					73
							1	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	113	1	1358	2	N	41					114
							45	9									
*08	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	114	1	1363	2	N	2	2	8			114
							2	9									
*09	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	111	1	1318	2	N	33					147
							36	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-					69
05	1457	N	1370	-0-	-87 B	-0-	102	1	1268	2	Y	-0-					69
06	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	109	1	1326	2	Y	14					83
							15	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	103	1	1230	2	Y	-0-					83
*08	1364	N	1321	-0-	-43 B	-0-	102	1	1217	2	Y	2					85
							2	9									
09	1440	N	1271	-0-	-169 B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					85

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	94	1	1154	2	Y	9					44
							10	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170 B	-0-	87	1	1072	2	Y	4	37	1			11
							4	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	99	1	1206	2	Y	3					14
							3	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	103	1	1234	2	Y	13					27
							14	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	3					30
							3	9									
09	1320	N	1227	-0-	-93 B	-0-	95	1	1122	2	Y	9					39
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1010	-0-		-10	B	-0-		76	1	931	2	Y	3					12
										3	9									
05	1023	N	1020	-0-		-3	B	-0-		76	1	944	2	Y	-0-					12
06	1020	N	1015	-0-		-5	B	-0-		77	1	938	2	Y	-0-					12
07	1054	N	1044	-0-		-10	B	-0-		80	1	964	2	Y	-0-					12
*08	1023	N	997	-0-		-26	B	-0-		77	1	918	2	Y	2	1	8			13
										2	9									
09	1020	N	1005	-0-		-15	B	-0-		78	1	927	2	Y	-0-					13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	891	-0-		-219	B	-0-		66	1	811	2	Y	13	120	1			15
										14	9									
05	1209	N	1003	-0-		-206	B	-0-		75	1	928	2	Y	-0-					15
06	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1072	2	Y	-0-					15
07	1207	N	1207	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1114	2	Y	-0-					15
08	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1045	2	Y	-0-					15
09	1170	N	1093	-0-		-77	B	-0-		85	1	1007	2	Y	1					16
										1	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1064	-0-		-46	B	-0-		80	1	980	2	Y	4					117
										4	9									
05	1147	N	1042	-0-		-105	B	-0-		77	1	954	2	Y	10					127
										11	9									
06	1080	N	996	-0-		-84	B	-0-		75	1	915	2	Y	5	90	1			42
										6	9									
07	1122	N	1122	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1030	2	Y	5					47
										6	9									
*08	1113	N	1113	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1023	2	Y	4					51
										4	9									
*09	1072	N	1072	-0-		-0-	B	-0-		83	1	987	2	Y	2					53
										2	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1902	-0-		-138	B	-0-		143	1	1746	2	Y	12					51
										13	9									
05	2170	X	1952	-0-		-218	B	-0-		146	1	1806	2	Y	-0-					51
06	2100	X	1842	-0-		-258	B	-0-		140	1	1701	2	Y	1					52
										1	9									
07	2170	X	1795	-0-		-375	B	-0-		138	1	1656	2	Y	1					53
										1	9									
*08	1953	N	1941	-0-		-12	B	-0-		148	1	1765	2	Y	25	2	8			76
										28	9									
*09	2115	N	2115	-0-		-0-	B	-0-		164	1	1950	2	Y	1					77
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	91	1	1065	2	N	28					78
							31	9									
05	1209	N	1163	-0-	-46 B	-0-	84	1	989	2	N	82					160
							90	9									
06	1170	N	1064	-0-	-106 B	-0-	84	1	978	2	N	2					162
							2	9									
07	1240	N	785	-0-	-455 B	-0-	60	1	670	2	N	50					212
							55	9									
*08	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	82	1	933	2	N	19	183	1	3	8	45
							21	9									
*09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	83	1	933	2	N	37					82
							41	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	149	1	1822	2	Y	-0-					5
05	2201	N	1690	-0-	-511 B	-0-	126	1	1561	2	Y	3					8
							3	9									
06	2040	N	1887	-0-	-153 B	-0-	143	1	1744	2	Y	-0-					8
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1895	2	Y	1					9
							1	9									
*08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	138	1	1646	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
09	1890	N	1204	-0-	-686 B	-0-	94	1	1110	2	Y	-0-					10

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	911	-0-	-79 B	-0-	69	1	842	2	N	-0-					77
05	1023	N	1021	-0-	-2 B	-0-	75	1	933	2	N	12					89
							13	9									
06	990	N	986	-0-	-4 B	-0-	74	1	906	2	N	5					94
							6	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	78	1	931	2	N	5					99
							6	9									
08	1023	N	1015	-0-	-8 B	-0-	78	1	934	2	N	3					102
							3	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	77	1	915	2	N	22					124
							24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	62	1	754	2	N	5					52
							6	9									
05	899	N	806	-0-	-93 B	-0-	60	1	740	2	N	5					57
							6	9									
06	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	59	1	715	2	N	5					62
							6	9									
07	837	N	744	-0-	-93 B	-0-	57	1	686	2	N	1					63
							1	9									
08	806	N	630	-0-	-176 B	-0-	49	1	579	2	N	2					65
							2	9									
09	780	N	667	-0-	-113 B	-0-	51	1	610	2	N	5					70
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1091	2	N	32					107
								35	9									
05	1271	N	1190	-0-	-81	B	-0-	89	1	1101	2	N	-0-					107
06	1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1114	2	N	2					109
								2	9									
07	1271	N	1233	-0-	-38	B	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					109
08	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1125	2	N	40					149
								44	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1107	2	N	-0-					149

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	983	-0-	-37	B	-0-	74	1	909	2	N	-0-					97
05	1023	N	1016	-0-	-7	B	-0-	76	1	940	2	N	-0-					97
06	990	N	959	-0-	-31	B	-0-	73	1	886	2	N	-0-					97
07	1023	N	879	-0-	-144	B	-0-	68	1	811	2	N	-0-					97
08	1023	N	1018	-0-	-5	B	-0-	75	1	893	2	N	45					142
								50	9									
*09	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	76	1	905	2	N	-0-					142

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1024	-0-	-146	B	-0-	77	1	947	2	N	-0-					145
05	1209	N	1086	-0-	-123	B	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					145
06	1140	N	1140	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					145
07	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	80	1	963	2	N	-0-					145
08	1085	N	889	-0-	-196	B	-0-	69	1	820	2	N	-0-					145
09	1140	N	1079	-0-	-61	B	-0-	84	1	993	2	N	2					147
								2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1524	-0-	-6	B	-0-	114	1	1391	2	N	17					114
								19	9									
05	1643	N	1571	-0-	-72	B	-0-	115	1	1420	2	N	33					147
								36	9									
06	1560	N	1472	-0-	-88	B	-0-	111	1	1355	2	N	5					152
								6	9									
07	1581	N	1515	-0-	-66	B	-0-	116	1	1390	2	N	8					160
								9	9									
08	1581	N	1504	-0-	-77	B	-0-	116	1	1384	2	N	4					164
								4	9									
09	1470	N	1435	-0-	-35	B	-0-	111	1	1318	2	N	5					169
								6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1977	-0-	-393	B	-0-	149	1	1828	2	Y	-0-					19
05	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1980	2	Y	19					38
								21	9									
06	1950	X	1373	-0-	-577	B	-0-	103	1	1251	2	Y	17					55
								19	9									
07	2046	X	1640	-0-	-406	B	-0-	126	1	1514	2	Y	-0-					55
08	2170	N	1629	-0-	-541	B	-0-	126	1	1503	2	Y	-0-					55
09	1380	N	1261	-0-	-119	B	-0-	96	1	1139	2	Y	24					79
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	1					13
							1	9									
05	1705	N	1702	-0-	-3 B	-0-	127	1	1571	2	Y	4					17
							4	9									
06	1620	N	1597	-0-	-23 B	-0-	121	1	1476	2	Y	-0-					17
07	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	117	1	1408	2	Y	2					19
							2	9									
*08	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	133	1	1592	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
*09	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	128	1	1514	2	Y	2					21
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	251	1	3079	2	N	-0-					84
05	2866	N	2866	-0-	-0- B	-0-	218	1	2648	2	N	-0-					84
06	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	207	1	2478	2	N	1					85
							1	9									
07	2119	X	2119	-0-	-0- B	-0-	167	1	1952	2	N	-0-					85
*08	1269	X	1269	-0-	-0- B	-0-	98	1	1169	2	N	2	2	8			85
							2	9									
*09	902	X	902	-0-	-0- B	-0-	73	1	828	2	N	1					86
							1	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
04	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	158	1	1938	2	N	20					134
							22	9									
05	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	155	1	1921	2	N	45	158	1			21
							50	9									
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	126	1	1540	2	N	-0-					21
07	1643	N	1601	-0-	-42 B	-0-	123	1	1478	2	N	-0-					21
08	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	129	1	1534	2	N	-0-					21
09	1590	N	1485	-0-	-105 B	-0-	116	1	1369	2	N	-0-					21

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1162	-0-	-368 B	-0-	88	1	1074	2	N	-0-					177
05	1612	N	1226	-0-	-386 B	-0-	92	1	1134	2	N	-0-					177
06	1170	N	1046	-0-	-124 B	-0-	79	1	967	2	N	-0-					177
07	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	97	1	1158	2	N	-0-					177
08	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	96	1	1151	2	N	-0-					177
*09	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	92	1	1092	2	N	-0-					177

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	130	1	1596	2	Y	-0-					11
05	930	N	822	-0-	-108 B	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					11
06	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	79	1	966	2	Y	16					27
							18	9									
07	1798	N	1049	-0-	-749 B	-0-	81	1	968	2	Y	-0-					27
*08	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	78	1	927	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
09	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	69	1	821	2	Y	1					29
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1020	-0-	-600 B	-0-	77	1	943	2	Y	-0-					78
05	1116	X	950	-0-	-166 B	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					78
*06	1050	X	949	-0-	-101 B	-0-	71	1	864	2	Y	13					91
							14	9									
*07	1054	X	842	-0-	-212 B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					91
*08	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	83	1	990	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
*09	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	76	1	895	2	Y	-0-					91

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1961	-0-	-19 B	-0-	148	1	1813	2	Y	-0-	62	1			13
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	150	1	1862	2	Y	31					44
							34	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	Y	15					59
							17	9									
07	2015	N	1445	-0-	-570 B	-0-	110	1	1322	2	Y	12	60	1			11
							13	9									
08	2046	N	1372	-0-	-674 B	-0-	105	1	1255	2	Y	11					22
							12	9									
09	1950	N	1446	-0-	-504 B	-0-	112	1	1323	2	Y	10					32
							11	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
04	2460	X	2167	-0-	-293 B	-0-	165	1	1968	2	Y	31					135
							34	9									
05	2542	X	2394	-0-	-148 B	-0-	183	1	2211	2	Y	-0-					135
06	2744	N	2744	-0-	-0- B	-0-	209	1	2495	2	Y	36	143	1			28
							40	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0- B	-0-	234	1	2757	2	Y	-0-					28
*08	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	252	1	2960	2	Y	36	2	8			62
							40	9									
*09	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	257	1	2996	2	Y	1					63
							1	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
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	74	1	909	2	Y	-0-					4
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	83	1	1033	2	Y	2					6
							2	9									
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					6
07	1023	N	814	-0-	-209 B	-0-	63	1	750	2	Y	1					7
							1	9									
08	1116	N	723	-0-	-393 B	-0-	56	1	667	2	Y	-0-					7
09	960	N	928	-0-	-32 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					8
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	101	1	1193	2	Y	1					75
							1	9									
05	1395	N	1294	-0-	-101 B	-0-	100	1	1194	2	Y	-0-					75
06	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	101	1	1177	2	Y	19					94
							21	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9 B	-0-	102	1	1222	2	Y	-0-					94
08	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	102	1	1212	2	Y	-0-					94
*09	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	104	1	1232	2	Y	-0-					94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	269	1	3293	2	Y	43					51
							47	9									
05	2914	X	2374	-0-	-540 B	-0-	177	1	2186	2	Y	10					61
							11	9									
06	2820	X	2220	-0-	-600 B	-0-	168	1	2052	2	Y	-0-					61
07	3720	X	2275	-0-	-1445 B	-0-	173	1	2073	2	Y	26	72	1			15
							29	9									
*08	3720	X	2231	-0-	-1489 B	-0-	172	1	2056	2	Y	3	2	8			16
							3	9									
09	3600	X	1581	-0-	-2019 B	-0-	122	1	1449	2	Y	9					25
							10	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
04	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	106	1	1297	2	N	5					137
							6	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	98	1	1219	2	N	3					140
							3	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					140
07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	109	1	1309	2	N	-0-					140
08	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1309	2	N	66	178	1			28
							73	9									
*09	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	109	1	1298	2	N	2					30
							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
04	1740	X	1649	-0-	-91 B	-0-	128	1	1519	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	1798	X	1715	-0-	-83 B	-0-	132	1	1581	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	1740	X	1617	-0-	-123 B	-0-	126	1	1490	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	1767	X	1529	-0-	-238 B	-0-	121	1	1406	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*08	1736	X	1635	-0-	-101 B	-0-	130	1	1501	2	Y	4	2	1			8
							4	9									
09	1650	X	1320	-0-	-330 B	-0-	106	1	1210	2	Y	4					12
							4	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
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	83	1	1013	2	Y	7					41
							8	9									
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	74	1	915	2	Y	-0-					41
06	1080	N	1003	-0-	-77 B	-0-	76	1	927	2	Y	-0-					41
07	1147	N	946	-0-	-201 B	-0-	72	1	862	2	Y	11					52
							12	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	94	1	1126	2	Y	-0-					52
*09	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	95	1	1131	2	Y	-0-					52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	98	1	1151	2	Y	1					5
							1	9									
05	1271	N	1214	-0-	-57 B	-0-	94	1	1118	2	Y	2					7
							2	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	95	1	1109	2	Y	-0-					7
07	1302	N	1183	-0-	-119 B	-0-	95	1	1087	2	Y	1					8
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18 B	-0-	96	1	1094	2	Y	1					9
							1	9									
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	95	1	1083	2	Y	1					10
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	870	-0-	-330 B	-0-	64	1	786	2	Y	18					55
							20	9									
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	117	1	1444	2	Y	-0-					55
06	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	95	1	1159	2	Y	1					56
							1	9									
07	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-	44	1			12
08	1550	N	1444	-0-	-106 B	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					12
*09	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	105	1	1244	2	Y	29					41
							32	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	106	1	1302	2	Y	12					35
							13	9									
05	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	108	1	1342	2	Y	-0-					35
06	1500	N	1394	-0-	-106 B	-0-	106	1	1287	2	Y	1					36
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27 B	-0-	110	1	1319	2	Y	1					37
							1	9									
*08	1457	N	1437	-0-	-20 B	-0-	109	1	1303	2	Y	23	2	8			58
							25	9									
09	1380	N	1105	-0-	-275 B	-0-	86	1	1018	2	Y	1					59
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	184	1	2249	2	Y	-0-					19
05	2666	X	2383	-0-	-283 B	-0-	178	1	2202	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
06	2580	X	2074	-0-	-506 B	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2474	-0-	-192 B	-0-	190	1	2283	2	Y	1					9
							1	9									
08	2635	X	2329	-0-	-306 B	-0-	180	1	2148	2	Y	1					10
							1	9									
09	2430	X	2415	-0-	-15 B	-0-	187	1	2222	2	Y	5					15
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1281	2	N	2					145
								2	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1321	2	N	-0-					145
06	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1321	2	N	-0-					145
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1345	2	N	37	164	1			18
								41	9									
*08	1426	N	1359	-0-	-67	B	-0-	105	1	1252	2	N	2	2	8			18
								2	9									
09	1380	N	284	-0-	-1096	B	-0-	22	1	262	2	N	-0-					18

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
04	1170	N	695	-0-	-475	B	-0-	52	1	632	2	Y	10					33
								11	9									
05	1054	N	617	-0-	-437	B	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					33
06	930	N	663	-0-	-267	B	-0-	50	1	613	2	Y	-0-					33
07	713	N	620	-0-	-93	B	-0-	48	1	572	2	Y	-0-					33
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	60	1	719	2	Y	16					49
								18	9									
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1003	2	Y	1					50
								1	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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	78	1	952	2	Y	4					7
								4	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1308	2	Y	-0-					7
06	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2190	2	Y	-0-					7
07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2573	2	Y	-0-					7
*08	3052	N	3052	-0-	-0-	B	-0-	236	1	2815	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	B	-0-	265	1	3147	2	Y	-0-					7

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
04	1290	N	1196	-0-	-94	B	-0-	90	1	1096	2	Y	9					22
								10	9									
05	1333	N	1175	-0-	-158	B	-0-	87	1	1079	2	Y	8					30
								9	9									
06	1230	N	1214	-0-	-16	B	-0-	92	1	1116	2	Y	5					35
								6	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16	B	-0-	94	1	1122	2	Y	7	27	1			15
								8	9									
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1130	2	Y	5	16	1			4
								6	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1098	2	Y	8					12
								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
04	2190	N	2016	-0-	-174	B	-0-	152	1	1856	2	N	7					169
								8	9									
05	2263	N	2057	-0-	-206	B	-0-	153	1	1898	2	N	5					174
								6	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2197	2	N	6					180
								7	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2644	2	N	9					189
								10	9									
08	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	209	1	2492	2	N	3	171	1			21
								3	9									
*09	2651	N	2651	-0-	-0-	B	-0-	206	1	2437	2	N	7					28
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	-0-	-0-	-1320 B	-0-					Y	-0-					15
05	1364	X	710	-0-	-654 B	-0-	53	1	656	2	Y	1					16
							1	9									
06	1080	X	1040	-0-	-40 B	-0-	79	1	960	2	Y	1					17
							1	9									
07	1116	X	965	-0-	-151 B	-0-	74	1	890	2	Y	1					18
							1	9									
*08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	62	1	739	2	Y	-0-					18
*09	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	846	2	Y	1					19
							1	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1283	2	Y	4	90	1			9
							4	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	109	1	1352	2	Y	-0-					9
06	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	111	1	1350	2	Y	14					23
							15	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	111	1	1329	2	Y	5					28
							6	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	117	1	1392	2	Y	9					37
							10	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28 B	-0-	112	1	1329	2	Y	1					38
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1781	-0-	-229 B	-0-	134	1	1641	2	N	5					142
							6	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	145	1	1797	2	N	15					157
							17	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	141	1	1719	2	N	2					159
							2	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	144	1	1727	2	N	21					180
							23	9									
08	1953	N	1660	-0-	-293 B	-0-	128	1	1521	2	N	10	168	1			22
							11	9									
09	1860	N	1761	-0-	-99 B	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					22

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	148	1	1815	2	N	-0-					127
05	2263	N	2014	-0-	-249 B	-0-	150	1	1856	2	N	7					134
							8	9									
06	2010	N	1951	-0-	-59 B	-0-	147	1	1798	2	N	5					139
							6	9									
07	2015	N	1944	-0-	-71 B	-0-	149	1	1786	2	N	8					147
							9	9									
08	2015	N	1896	-0-	-119 B	-0-	146	1	1747	2	N	3					150
							3	9									
09	1950	N	1794	-0-	-156 B	-0-	139	1	1649	2	N	5					155
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	672	-0-	-108 B	-0-	51	1	621	2	Y	-0-					8
05	744	N	675	-0-	-69 B	-0-	49	1	611	2	Y	14					22
							15	9									
06	750	N	711	-0-	-39 B	-0-	54	1	657	2	Y	-0-					22
07	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	45	1	541	2	Y	1					23
							1	9									
08	682	N	678	-0-	-4 B	-0-	52	1	626	2	Y	-0-					23
09	720	N	549	-0-	-171 B	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	105	1	1280	2	N	10					108
							11	9									
05	1488	N	1451	-0-	-37 B	-0-	108	1	1335	2	N	7					115
							8	9									
06	1410	N	1396	-0-	-14 B	-0-	106	1	1289	2	N	1					116
							1	9									
07	1457	N	1378	-0-	-79 B	-0-	106	1	1270	2	N	2					118
							2	9									
*08	1457	N	1372	-0-	-85 B	-0-	106	1	1262	2	N	4	2	8			120
							4	9									
09	1410	N	1306	-0-	-104 B	-0-	101	1	1195	2	N	9					129
							10	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
04	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	53	1	646	2	N	-0-					58
05	713	N	643	-0-	-70 B	-0-	48	1	595	2	N	-0-					58
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	54	1	658	2	N	-0-					58
07	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	53	1	637	2	N	-0-					58
08	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	55	1	662	2	N	-0-					58
09	720	N	719	-0-	-1 B	-0-	53	1	633	2	N	30					88
							33	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
*02	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	159	1	1899	2	N	10					33
							11	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	178	1	2102	2	N	1	1	8			33
							1	9									
*04	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	175	1	2091	2	N	-0-					33
*05	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	160	1	1926	2	N	-0-					33
*06	1350	N	862	-0-	-488 B	-0-	67	1	795	2	N	-0-					33
*07	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	174	1	2034	2	N	-0-					33
*08	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	161	1	1878	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*09	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	145	1	1676	2	N	16					49
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	92	1	1130	2	Y	1					6
							1	9									
05	1364	N	1214	-0-	-150 B	-0-	91	1	1121	2	Y	2					8
							2	9									
06	1230	N	1175	-0-	-55 B	-0-	89	1	1086	2	Y	-0-					8
07	1271	N	1180	-0-	-91 B	-0-	91	1	1087	2	Y	2					10
							2	9									
*08	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	93	1	1109	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1170	N	1145	-0-	-25 B	-0-	89	1	1055	2	Y	1					11
							1	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
04	960	N	926	-0-	-34 B	-0-	70	1	854	2	Y	2					21
							2	9									
05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	72	1	889	2	Y	-0-					21
06	930	N	856	-0-	-74 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					21
07	961	N	936	-0-	-25 B	-0-	72	1	861	2	Y	3					24
							3	9									
08	961	N	886	-0-	-75 B	-0-	68	1	816	2	Y	2					26
							2	9									
*09	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	71	1	847	2	Y	3					29
							3	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	865	-0-	-5 B	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					16
05	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	74	1	865	2	Y	-0-					16
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	71	1	822	2	Y	3					19
							3	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	78	1	892	2	Y	32					51
							35	9									
*08	930	N	913	-0-	-17 B	-0-	74	1	838	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
*09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	80	1	898	2	Y	-0-					51

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	89	1	1084	2	Y	13	59	1			6
							14	9									
05	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	81	1	1006	2	Y	-0-					6
06	1170	N	940	-0-	-230 B	-0-	71	1	869	2	Y	-0-					6
07	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	73	1	874	2	Y	-0-					6
*08	1085	N	749	-0-	-336 B	-0-	58	1	690	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
*09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	77	1	910	2	Y	-0-					6

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1045	-0-	-5 B	-0-	79	1	964	2	N	2					77
							2	9									
05	1209	N	966	-0-	-243 B	-0-	72	1	894	2	N	-0-					77
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	77	1	945	2	N	92					169
							101	9									
07	1085	N	1000	-0-	-85 B	-0-	77	1	922	2	N	1					170
							1	9									
*08	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	80	1	949	2	N	10	1	8			179
							11	9									
09	1110	N	1009	-0-	-101 B	-0-	78	1	919	2	N	11					192
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1717	-0-	-53 B	-0-	129	1	1582	2	Y	5					49
							6	9									
05	1860	N	1648	-0-	-212 B	-0-	123	1	1518	2	Y	6	40	1			15
							7	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	133	1	1621	2	Y	-0-					15
07	1767	N	1324	-0-	-443 B	-0-	102	1	1218	2	Y	4					19
							4	9									
*08	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	148	1	1760	2	Y	5					24
							6	9									
*09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	136	1	1607	2	Y	3					27
							3	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
04	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	88	1	1079	2	Y	2					32
							2	9									
05	1364	N	1222	-0-	-142 B	-0-	91	1	1129	2	Y	2					34
							2	9									
06	1200	N	984	-0-	-216 B	-0-	74	1	902	2	Y	7	40	1			1
							8	9									
07	1209	N	848	-0-	-361 B	-0-	65	1	783	2	Y	-0-					1
08	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	132	1	1580	2	Y	1					2
							1	9									
*09	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	158	1	1876	2	Y	-0-					2

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1926	-0-	-24 B	-0-	142	1	1737	2	N	43					159
							47	9									
05	2232	N	1784	-0-	-448 B	-0-	133	1	1644	2	N	6					165
							7	9									
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	160	1	1952	2	N	21	166	1			20
							23	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	168	1	2010	2	N	-0-					20
08	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	168	1	2008	2	N	-0-					20
09	2130	N	1721	-0-	-409 B	-0-	133	1	1577	2	N	10					30
							11	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	115	1	1412	2	N	15					150
							17	9									
05	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	118	1	1462	2	N	19					169
							21	9									
06	1560	N	1324	-0-	-236 B	-0-	99	1	1211	2	N	13					182
							14	9									
07	1581	N	1545	-0-	-36 B	-0-	118	1	1410	2	N	15	157	1			40
							17	9									
08	1612	N	1459	-0-	-153 B	-0-	111	1	1328	2	N	18					58
							20	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	103	1	1221	2	N	10					68
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1209	-0-	-21 B	-0-	89	1	1085	2	Y	32	86	1			15
							35	9									
05	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-	91	1	1130	2	Y	-0-					15
06	1200	N	1025	-0-	-175 B	-0-	75	1	918	2	Y	29					44
							32	9									
07	1240	N	772	-0-	-468 B	-0-	58	1	700	2	Y	13					57
							14	9									
08	1209	N	974	-0-	-235 B	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					57
09	1020	N	776	-0-	-244 B	-0-	60	1	716	2	Y	-0-					57

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	92	1	1132	2	N	70					95
							77	9									
05	1302	N	1261	-0-	-41 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					95
06	1230	N	1215	-0-	-15 B	-0-	92	1	1123	2	N	-0-					95
07	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	96	1	1148	2	N	-0-					95
08	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	96	1	1142	2	N	-0-					95
*09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	94	1	1110	2	N	60					155
							66	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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	108	1	1326	2	Y	13	52	1			9
							14	9									
05	1519	N	1501	-0-	-18 B	-0-	111	1	1376	2	Y	13					22
							14	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	109	1	1325	2	Y	23	25	1			20
							25	9									
07	1488	N	1469	-0-	-19 B	-0-	113	1	1356	2	Y	-0-					20
08	1488	N	1480	-0-	-8 B	-0-	112	1	1335	2	Y	30					50
							33	9									
09	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	110	1	1299	2	Y	11	52	1			9
							12	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	47	1	570	2	Y	-0-					11
05	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	54	1	669	2	Y	1					12
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33 B	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					12
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					12
*08	713	N	653	-0-	-60 B	-0-	50	1	601	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
*09	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	49	1	578	2	Y	1					14
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1205	-0-	-205 B	-0-	90	1	1106	2	Y	8					30
							9	9									
05	1333	N	1244	-0-	-89 B	-0-	92	1	1144	2	Y	7					37
							8	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	164	1	1995	2	Y	8					45
							9	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	153	1	1832	2	Y	19	57	1			7
							21	9									
*08	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	8					15
							9	9									
*09	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	142	1	1683	2	Y	7					22
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	133	1	1632	2	Y	-0-					7
05	1798	N	1685	-0-	-113 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					7
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	132	1	1614	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	1829	N	1390	-0-	-439 B	-0-	107	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91 B	-0-	122	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	128	1	1517	2	Y	-0-					-0-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	94	1	1157	2	Y	-0-					75
05	1302	N	1227	-0-	-75 B	-0-	92	1	1135	2	Y	-0-					75
06	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	90	1	1092	2	Y	12					87
							13	9									
07	1302	N	1266	-0-	-36 B	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-					87
08	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	101	1	1203	2	Y	-0-					87
*09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	102	1	1205	2	Y	1	87	1			1
							1	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
04	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	123	1	1510	2	Y	8					29
							9	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	123	1	1524	2	Y	8					37
							9	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	121	1	1472	2	Y	7					44
							8	9									
07	1705	N	1589	-0-	-116 B	-0-	121	1	1446	2	Y	20	57	1			7
							22	9									
*08	1643	N	1448	-0-	-195 B	-0-	111	1	1325	2	Y	11					18
							12	9									
09	1590	N	1418	-0-	-172 B	-0-	110	1	1300	2	Y	7					25
							8	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	128	1	1567	2	Y	-0-	57	1			21
05	1550	N	1511	-0-	-39 B	-0-	111	1	1374	2	Y	24					45
							26	9									
06	1590	N	1113	-0-	-477 B	-0-	84	1	1018	2	Y	10					55
							11	9									
07	1767	N	1347	-0-	-420 B	-0-	103	1	1229	2	Y	14	52	1			17
							15	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1524	2	Y	12					29
							13	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	10					39
							11	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
04	630	N	548	-0-	-82 B	-0-	41	1	505	2	Y	2					11
							2	9									
05	651	N	484	-0-	-167 B	-0-	35	1	434	2	Y	14					25
							15	9									
06	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	34	1	412	2	Y	1					26
							1	9									
07	558	N	472	-0-	-86 B	-0-	36	1	434	2	Y	2					28
							2	9									
08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					28
09	450	N	383	-0-	-67 B	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1388	N	1388	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1221	2	N	61					84
								67	9									
05	1457	N	1148	-0-	-309	B	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					84
06	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1335	2	N	-0-					84
07	1426	N	1424	-0-	-2	B	-0-	110	1	1314	2	N	-0-					84
08	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					84
09	1440	N	1330	-0-	-110	B	-0-	102	1	1214	2	N	13					97
								14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	16	1	202	2	Y	-0-					6
05	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	16	1	195	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					2
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					2
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					2
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					2

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1905	N	1905	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1761	2	Y	-0-	69	1			11
05	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1753	2	Y	30					41
								33	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443	B	-0-	131	1	1599	2	Y	15					56
								17	9									
07	1984	N	1747	-0-	-237	B	-0-	133	1	1596	2	Y	16	65	1			7
								18	9									
08	1922	N	1623	-0-	-299	B	-0-	125	1	1485	2	Y	12					19
								13	9									
09	1740	N	1673	-0-	-67	B	-0-	129	1	1534	2	Y	9					28
								10	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1241	2	Y	-0-					63
05	1457	N	349	-0-	-1108	B	-0-	24	1	301	2	Y	22	78	1			7
								24	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1477	2	Y	29					36
								32	9									
07	1395	N	1333	-0-	-62	B	-0-	99	1	1193	2	Y	37					73
								41	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	75	1	894	2	Y	3					76
								3	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	B	-0-					Y	-0-					76

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2397	N	2397	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2205	2	Y	11					30
								12	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2245	2	Y	3					33
								3	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2042	2	Y	7					40
								8	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2106	2	Y	2					42
								2	9									
*08	2418	N	2294	-0-	-124	B	-0-	173	1	2068	2	Y	48	2	8			88
								53	9									
09	2220	N	1734	-0-	-486	B	-0-	134	1	1587	2	Y	12					100
								13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

04	2070	N	1648	-0-	-422	B	-0-	124	1	1524	2	Y	-0-					84
05	1767	N	1598	-0-	-169	B	-0-	117	1	1444	2	Y	34	104	1			14
								37	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1528	2	Y	-0-					14
07	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2100	2	Y	5					19
								6	9									
08	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1762	2	Y	3					22
								3	9									
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1694	2	Y	-0-					22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

04	1500	N	1368	-0-	-132	B	-0-	103	1	1261	2	Y	4					9
								4	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1483	2	Y	-0-	8	1			1
06	1680	N	1486	-0-	-194	B	-0-	113	1	1373	2	Y	-0-					1
07	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1373	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1534	-0-	-78	B	-0-	118	1	1410	2	Y	5					6
								6	9									
09	1500	N	1299	-0-	-201	B	-0-	101	1	1198	2	Y	-0-					6

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

04	1980	X	1939	-0-	-41	B	-0-	146	1	1793	2	Y	-0-					77
05	1984	X	1860	-0-	-124	B	-0-	139	1	1721	2	Y	-0-					77
06	1920	X	1919	-0-	-1	B	-0-	145	1	1762	2	Y	11					88
								12	9									
07	2033	X	2033	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1877	2	Y	-0-					88
08	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1883	2	Y	-0-					88
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1809	2	Y	3	75	1			16
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

04	2280	N	2264	-0-	-16	B	-0-	171	1	2090	2	Y	3					39
								3	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	176	1	2185	2	Y	12					51
								13	9									
06	2220	N	2137	-0-	-83	B	-0-	162	1	1971	2	Y	4					55
								4	9									
07	2325	N	2228	-0-	-97	B	-0-	171	1	2047	2	Y	9					64
								10	9									
08	2387	X	2227	-0-	-160	B	-0-	172	1	2049	2	Y	5					69
								6	9									
09	2310	X	2219	-0-	-91	B	-0-	172	1	2044	2	Y	3					72
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1379	-0-		-1	B	-0-	103	1	1266	2	Y	9	86	1			9
									10	9									
05	1426	N	1103	-0-		-323	B	-0-	82	1	1021	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1392	-0-		-18	B	-0-	104	1	1273	2	Y	14					23
									15	9									
07	1426	N	1357	-0-		-69	B	-0-	104	1	1249	2	Y	4					27
									4	9									
08	1359	N	1359	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1250	2	Y	4					31
									4	9									
09	1380	N	1351	-0-		-29	B	-0-	105	1	1242	2	Y	4					35
									4	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2103	-0-		-117	B	-0-	158	1	1941	2	Y	4					112
									4	9									
05	2201	N	2118	-0-		-83	B	-0-	158	1	1960	2	Y	-0-	100	1			12
06	2190	N	1907	-0-		-283	B	-0-	145	1	1762	2	Y	-0-					12
07	2170	N	1971	-0-		-199	B	-0-	152	1	1819	2	Y	-0-					12
08	2108	N	2072	-0-		-36	B	-0-	160	1	1912	2	Y	-0-					12
09	1920	N	1895	-0-		-25	B	-0-	147	1	1747	2	Y	1					13
									1	9									

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1568	N	1568	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1440	2	Y	9	32	1			3
									10	9									
05	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1469	2	Y	9					12
									10	9									
06	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1156	2	Y	19	19	1			12
									21	9									
07	1612	N	1177	-0-		-435	B	-0-	91	1	1086	2	Y	-0-					12
08	1612	N	1259	-0-		-353	B	-0-	95	1	1139	2	Y	23					35
									25	9									
09	1260	N	1216	-0-		-44	B	-0-	94	1	1114	2	Y	7	39	1			3
									8	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1080	-0-		-0-	B	-0-	81	1	997	2	Y	2					22
									2	9									
05	1196	N	1196	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1103	2	Y	4					26
									4	9									
06	1327	N	1327	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1223	2	Y	4					30
									4	9									
07	1702	N	1702	-0-		-0-	B	-0-	131	1	1569	2	Y	2					32
									2	9									
*08	1322	N	1322	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1214	2	Y	5	2	8			35
									6	9									
09	1320	N	1142	-0-		-178	B	-0-	88	1	1048	2	Y	5					40
									6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	133	1	1623	2	Y	22					29
							24	9									
05	1829	N	1818	-0-	-11 B	-0-	135	1	1677	2	Y	5					34
							6	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	136	1	1635	2	Y	12	35	1			11
							13	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					12
							1	9									
*09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	141	1	1673	2	Y	11					23
							12	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
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	144	1	1767	2	Y	44	84	1			24
							48	9									
05	2077	N	1989	-0-	-88 B	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14 B	-0-	144	1	1760	2	Y	2					26
							2	9									
07	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	152	1	1824	2	Y	17					43
							19	9									
08	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	151	1	1805	2	Y	51	84	1			10
							56	9									
09	1920	N	1891	-0-	-29 B	-0-	147	1	1743	2	Y	1					11
							1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1779	-0-	-51 B	-0-	133	1	1627	2	Y	17					172
							19	9									
05	1891	X	1806	-0-	-85 B	-0-	134	1	1662	2	Y	9	162	1			19
							10	9									
06	1830	X	1790	-0-	-40 B	-0-	135	1	1644	2	Y	10					29
							11	9									
07	1891	X	1851	-0-	-40 B	-0-	141	1	1690	2	Y	18					47
							20	9									
08	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	138	1	1640	2	Y	10					57
							11	9									
09	1800	N	1759	-0-	-41 B	-0-	136	1	1606	2	Y	15					72
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	139	1	1701	2	Y	-0-					86
05	2139	N	2022	-0-	-117 B	-0-	151	1	1871	2	Y	-0-	69	1			17
06	1890	N	1790	-0-	-100 B	-0-	136	1	1654	2	Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	158	1	1896	2	Y	-0-					17
08	2015	N	1922	-0-	-93 B	-0-	149	1	1772	2	Y	1					18
							1	9									
09	1800	N	1438	-0-	-362 B	-0-	112	1	1326	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	65	1	801	2	Y	3					8
							3	9									
05	961	N	439	-0-	-522 B	-0-	32	1	390	2	Y	15					23
							17	9									
06	960	N	880	-0-	-80 B	-0-	67	1	812	2	Y	1					24
							1	9									
07	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	68	1	817	2	Y	2					26
							2	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	80	1	951	2	Y	-0-					26
*09	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	69	1	814	2	Y	1					27
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1512	-0-	-48 B	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-					13
05	1643	N	1524	-0-	-119 B	-0-	114	1	1410	2	Y	-0-					13
06	1530	N	1421	-0-	-109 B	-0-	106	1	1296	2	Y	17					30
							19	9									
07	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	115	1	1375	2	Y	5					35
							6	9									
*08	1519	N	1472	-0-	-47 B	-0-	114	1	1355	2	Y	3	2	8			36
							3	9									
*09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1942	-0-	-68 B	-0-	141	1	1731	2	Y	64					129
							70	9									
05	2015	N	1975	-0-	-40 B	-0-	147	1	1819	2	Y	8					137
							9	9									
06	1950	N	1900	-0-	-50 B	-0-	142	1	1725	2	Y	30					167
							33	9									
07	2015	N	1957	-0-	-58 B	-0-	146	1	1756	2	Y	50					217
							55	9									
08	1984	N	1980	-0-	-4 B	-0-	153	1	1824	2	Y	3	181	1			39
							3	9									
*09	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	145	1	1720	2	Y	49					88
							54	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2980	X	2980	-0-	-0- B	-0-	224	1	2739	2	N	15					132
							17	9									
05	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	211	1	2611	2	N	32					164
							35	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	216	1	2638	2	N	25	171	1			18
							28	9									
07	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	249	1	2989	2	N	19					37
							21	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	252	1	3003	2	N	19	1	8			55
							21	9									
*09	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	171	1	2021	2	N	8					63
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	88	1	1083	2	Y	5	47	1			17
							6	9									
05	1147	N	1146	-0-	-1 B	-0-	85	1	1051	2	Y	9					26
							10	9									
06	1200	N	1136	-0-	-64 B	-0-	85	1	1042	2	Y	8					34
							9	9									
07	1209	N	1203	-0-	-6 B	-0-	92	1	1105	2	Y	5					39
							6	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	91	1	1089	2	Y	14	44	1			9
							15	9									
09	1140	N	1043	-0-	-97 B	-0-	81	1	954	2	Y	7					16
							8	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
04	1020	N	1011	-0-	-9 B	-0-	76	1	927	2	Y	7					35
							8	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					35
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	79	1	963	2	Y	9	35	1			9
							10	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	81	1	973	2	Y	-0-					9
*08	1085	N	1037	-0-	-48 B	-0-	79	1	948	2	Y	9					18
							10	9									
09	1050	N	994	-0-	-56 B	-0-	77	1	917	2	Y	-0-					18

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1544	-0-	-16 B	-0-	116	1	1426	2	Y	2					108
							2	9									
05	1643	N	1582	-0-	-61 B	-0-	118	1	1464	2	Y	-0-					108
*06	1560	N	1541	-0-	-19 B	-0-	115	1	1400	2	Y	24					132
							26	9									
*07	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-	111	1	1335	2	Y	-0-					132
*08	1581	N	1451	-0-	-130 B	-0-	112	1	1338	2	Y	1	1	8			132
							1	9									
09	1530	N	1507	-0-	-23 B	-0-	117	1	1388	2	Y	2					134
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	915	-0-	-15 B	-0-	67	1	824	2	Y	22					35
							24	9									
05	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	69	1	856	2	Y	5					40
							6	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					40
07	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	80	1	955	2	Y	13	36	1			17
							14	9									
08	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	76	1	910	2	Y	-0-					17
*09	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	100	1	1190	2	Y	12					29
							13	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
04	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	83	1	1018	2	N	-0-					116
05	1209	N	992	-0-	-217 B	-0-	74	1	918	2	N	-0-					116
06	1140	N	1011	-0-	-129 B	-0-	77	1	934	2	N	-0-					116
07	1147	N	1138	-0-	-9 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					116
08	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	83	1	988	2	N	-0-					116
*09	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					116

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	148	1	1817	2	N	-0-					52
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	166	1	2057	2	N	37					89
							41	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	161	1	1968	2	N	13					102
							14	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	167	1	1998	2	N	18					120
							20	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	168	1	1999	2	N	2					122
							2	9									
*09	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	164	1	1939	2	N	37					159
							41	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-					21
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	97	1	1195	2	Y	32					53
							35	9									
06	1290	N	1262	-0-	-28 B	-0-	96	1	1166	2	Y	-0-					53
07	1302	N	1280	-0-	-22 B	-0-	98	1	1181	2	Y	1					54
							1	9									
*08	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	99	1	1181	2	Y	3	2	8			55
							3	9									
*09	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	98	1	1166	2	Y	-0-					55

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	96	1	1176	2	Y	5					148
							6	9									
05	1364	N	1326	-0-	-38 B	-0-	96	1	1193	2	Y	34	147	1			35
							37	9									
06	1290	N	1260	-0-	-30 B	-0-	95	1	1162	2	Y	3					38
							3	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53 B	-0-	98	1	1176	2	Y	5					43
							6	9									
*08	1333	N	1230	-0-	-103 B	-0-	95	1	1134	2	Y	1					44
							1	9									
09	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	85	1	1009	2	Y	2					46
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	652	-0-	-488 B	-0-	49	1	603	2	Y	-0-					2
05	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-					2
07	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	108	1	1299	2	Y	-0-					2
08	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	207	1	2471	2	Y	-0-					2
*09	1517	X	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1399	2	Y	-0-					2

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	87	1	1069	2	Y	36					51
							40	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	88	1	1095	2	Y	-0-					51
06	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	87	1	1058	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	Y	-0-					51
*08	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	91	1	1090	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
09	1140	N	1134	-0-	-6 B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					52
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1010	-0-	-10 B	-0-	76	1	932	2	N	2					107
							2	9									
05	1085	N	1061	-0-	-24 B	-0-	78	1	966	2	N	15					122
							17	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					122
07	1054	N	1036	-0-	-18 B	-0-	80	1	954	2	N	2					124
							2	9									
08	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	79	1	943	2	N	-0-					124
09	1020	N	1005	-0-	-15 B	-0-	78	1	927	2	N	-0-					124

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	20					25
							22	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	148	1	1832	2	Y	5					30
							6	9									
06	1800	N	1623	-0-	-177 B	-0-	123	1	1500	2	Y	-0-					30
07	2077	N	1907	-0-	-170 B	-0-	146	1	1748	2	Y	12	34	1			8
							13	9									
08	1984	N	1078	-0-	-906 B	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1607	-0-	-13 B	-0-	124	1	1470	2	Y	12					20
							13	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1719	-0-	-21 B	-0-	130	1	1588	2	Y	1					36
							1	9									
05	1891	N	1495	-0-	-396 B	-0-	112	1	1383	2	Y	-0-					36
06	1740	N	1427	-0-	-313 B	-0-	108	1	1319	2	Y	-0-					36
07	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	125	1	1494	2	Y	10	40	1			6
							11	9									
08	1488	N	1189	-0-	-299 B	-0-	92	1	1096	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	121	1	1438	2	Y	1					8
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	86	1	1048	2	Y	4					95
							4	9									
05	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	84	1	1038	2	Y	3					98
							3	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	89	1	1088	2	Y	18	97	1			19
							20	9									
07	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	87	1	1046	2	Y	-0-					19
*08	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1017	2	Y	3	2	8			20
							3	9									
09	1200	N	515	-0-	-685 B	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					20

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	438	-0-	-312 B	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	34	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	34	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131 B	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1416	-0-	-24	B	-0-	103	1	1265	2	Y	44	26	1			40
								48	9									
05	1488	N	1405	-0-	-83	B	-0-	105	1	1300	2	Y	-0-					40
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1266	2	Y	53					93
								58	9									
07	1457	N	1442	-0-	-15	B	-0-	109	1	1302	2	Y	28	90	1			31
								31	9									
08	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1304	2	Y	41	47	1			25
								45	9									
09	1440	N	1373	-0-	-67	B	-0-	107	1	1266	2	Y	-0-					25

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1571	-0-	-409	B	-0-	117	1	1439	2	Y	14					41
								15	9									
05	2015	N	1424	-0-	-591	B	-0-	106	1	1306	2	Y	11					52
								12	9									
06	1950	N	1500	-0-	-450	B	-0-	113	1	1375	2	Y	11					63
								12	9									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1547	2	Y	10	57	1			16
								11	9									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1500	2	Y	28					44
								31	9									
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1369	2	Y	18	54	1			8
								20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1421	-0-	-19	B	-0-	107	1	1313	2	Y	1					34
								1	9									
05	1457	N	1355	-0-	-102	B	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-					34
06	1410	N	1326	-0-	-84	B	-0-	99	1	1206	2	Y	19					53
								21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	B	-0-	99	1	1183	2	Y	-0-					53
08	1364	N	1296	-0-	-68	B	-0-	100	1	1196	2	Y	-0-					53
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1437	2	Y	-0-					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	45	1	546	2	N	-0-					15
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	51	1	633	2	N	-0-					15
06	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
07	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	48					63
							53	9									
08	682	N	657	-0-	-25 B	-0-	51	1	606	2	N	-0-					63
09	660	N	659	-0-	-1 B	-0-	51	1	608	2	N	-0-					63

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1171	-0-	-59 B	-0-	88	1	1083	2	N	-0-					80
05	1240	N	1058	-0-	-182 B	-0-	79	1	979	2	N	-0-					80
06	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	77	1	940	2	N	-0-					80
07	1209	N	1157	-0-	-52 B	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					80
08	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	86	1	1022	2	N	8					88
							9	9									
*09	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	84	1	997	2	N	-0-					88

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1932	-0-	-78 B	-0-	145	1	1779	2	N	7					124
							8	9									
05	2015	N	1932	-0-	-83 B	-0-	144	1	1779	2	N	8					132
							9	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	147	1	1790	2	N	10					142
							11	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	152	1	1826	2	N	45					187
							50	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	149	1	1779	2	N	15	180	1			22
							17	9									
09	1950	N	1881	-0-	-69 B	-0-	146	1	1726	2	N	8					30
							9	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3264	-0-	-606 B	-0-	246	1	3018	2	Y	-0-	84	1			12
05	4371	X	3482	-0-	-889 B	-0-	257	1	3185	2	Y	36					48
							40	9									
06	4230	X	4005	-0-	-225 B	-0-	304	1	3701	2	Y	-0-					48
*07	4371	X	4088	-0-	-283 B	-0-	312	1	3743	2	Y	30					78
							33	9									
*08	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	298	1	3553	2	Y	2	2	8			78
							2	9									
09	4020	X	3827	-0-	-193 B	-0-	295	1	3498	2	Y	31	89	1			20
							34	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
04	2700	X	2313	-0-	-387 B	-0-	175	1	2138	2	Y	-0-					14
05	2697	X	2311	-0-	-386 B	-0-	173	1	2138	2	Y	-0-					14
06	2550	X	1930	-0-	-620 B	-0-	146	1	1784	2	Y	-0-					14
07	2635	X	2158	-0-	-477 B	-0-	166	1	1992	2	Y	-0-					14
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	196	1	2334	2	Y	-0-					14
*09	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	198	1	2349	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. 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
04	1290	N	1167	-0-	-123 B	-0-		87	1	1070	2	Y	9					66
								10	9									
05	1302	N	1153	-0-	-149 B	-0-		86	1	1063	2	Y	4	51	1			19
								4	9									
06	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-		94	1	1148	2	Y	3					22
								3	9									
07	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-		90	1	1075	2	Y	12					34
								13	9									
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-		92	1	1094	2	Y	2					36
								2	9									
09	1260	N	1189	-0-	-71 B	-0-		92	1	1087	2	Y	9					45
								10	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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
04	961	N	961	-0-	-0- B	-0-		72	1	877	2	Y	11	46	1			10
								12	9									
05	1023	N	990	-0-	-33 B	-0-		73	1	906	2	Y	10					20
								11	9									
06	990	N	985	-0-	-5 B	-0-		73	1	892	2	Y	18	21	1			17
								20	9									
07	992	N	900	-0-	-92 B	-0-		69	1	831	2	Y	-0-					17
08	992	N	982	-0-	-10 B	-0-		74	1	884	2	Y	22					39
								24	9									
09	990	N	953	-0-	-37 B	-0-		73	1	871	2	Y	8	41	1			6
								9	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	2070	N	2044	-0-	-26 B	-0-		154	1	1880	2	Y	9	86	1			20
								10	9									
05	2139	N	2045	-0-	-94 B	-0-		151	1	1873	2	Y	19					39
								21	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118 B	-0-		149	1	1814	2	Y	17					56
								19	9									
07	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-		155	1	1864	2	Y	10					66
								11	9									
08	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-		154	1	1838	2	Y	19	79	1			6
								21	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-		157	1	1859	2	Y	8					14
								9	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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
04	1080	N	1063	-0-	-17 B	-0-		79	1	970	2	Y	13					30
								14	9									
05	1116	N	1079	-0-	-37 B	-0-		80	1	989	2	Y	9					39
								10	9									
06	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-		77	1	940	2	Y	10					49
								11	9									
07	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-		81	1	977	2	Y	8	46	1			11
								9	9									
08	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-		79	1	948	2	Y	22					33
								24	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-		78	1	930	2	Y	15	43	1			5
								17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1020	N	981	-0-	-39 B	-0-	74	1	905	2	N	2					80
							2	9									
05	1023	N	951	-0-	-72 B	-0-	71	1	878	2	N	2					82
							2	9									
06	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	74	1	897	2	N	-0-					82
07	1023	N	973	-0-	-50 B	-0-	75	1	896	2	N	2					84
							2	9									
08	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					84
*09	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	74	1	872	2	N	46					130
							51	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
04	2280	X	1846	-0-	-434 B	-0-	139	1	1707	2	Y	-0-					61
05	1891	X	1763	-0-	-128 B	-0-	131	1	1623	2	Y	8	56	1			13
							9	9									
06	1830	X	1403	-0-	-427 B	-0-	103	1	1259	2	Y	37					50
							41	9									
07	1922	X	1649	-0-	-273 B	-0-	125	1	1502	2	Y	20	52	1			18
							22	9									
*08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	155	1	1847	2	Y	19					37
							21	9									
*09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	152	1	1800	2	Y	23					60
							25	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1852	-0-	-278 B	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					10
05	2170	N	1996	-0-	-174 B	-0-	149	1	1847	2	Y	-0-					10
06	1800	N	1728	-0-	-72 B	-0-	131	1	1597	2	Y	-0-					10
07	1922	N	1456	-0-	-466 B	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					10
08	1984	X	1755	-0-	-229 B	-0-	136	1	1619	2	Y	-0-					10
09	1920	X	1811	-0-	-109 B	-0-	141	1	1670	2	Y	-0-					10

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-	88	1	1080	2	Y	16					40
							18	9									
05	1240	N	1195	-0-	-45 B	-0-	88	1	1095	2	Y	11					51
							12	9									
06	1140	N	1117	-0-	-23 B	-0-	84	1	1021	2	Y	11					62
							12	9									
07	1240	N	1066	-0-	-174 B	-0-	81	1	975	2	Y	9	58	1			13
							10	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	97	1	1153	2	Y	29					42
							32	9									
*09	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	95	1	1132	2	Y	19	57	1			4
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1037	-0-		-43	B	-0-	78	1	950	2	Y	8				46
									9	9								
05	1054	N	806	-0-		-248	B	-0-	60	1	746	2	Y	-0-				46
06	964	N	964	-0-		-0-	B	-0-	73	1	891	2	Y	-0-				46
07	1085	N	1037	-0-		-48	B	-0-	79	1	943	2	Y	14				60
									15	9								
08	902	N	902	-0-		-0-	B	-0-	70	1	832	2	Y	-0-				60
09	960	N	597	-0-		-363	B	-0-	46	1	551	2	Y	-0-				60

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1189	-0-		-101	B	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-	24	1		13
05	1333	N	1037	-0-		-296	B	-0-	77	1	957	2	Y	3				16
									3	9								
06	1152	N	1152	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1058	2	Y	6				22
									7	9								
07	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1313	2	Y	6				28
									7	9								
*08	1302	N	1302	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1201	2	Y	-0-				28
09	1140	N	712	-0-		-428	B	-0-	55	1	657	2	Y	-0-				28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2351	-0-		-319	B	-0-	175	1	2144	2	Y	29				62
									32	9								
05	2480	X	2212	-0-		-268	B	-0-	164	1	2033	2	Y	14	60	1		16
									15	9								
06	2430	X	2143	-0-		-287	B	-0-	162	1	1970	2	Y	10				26
									11	9								
07	2511	X	2232	-0-		-279	B	-0-	170	1	2039	2	Y	21				47
									23	9								
08	2201	N	1818	-0-		-383	B	-0-	139	1	1658	2	Y	19				66
									21	9								
09	2130	N	1635	-0-		-495	B	-0-	126	1	1498	2	Y	10				76
									11	9								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1249	N	1249	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1154	2	Y	1				70
									1	9								
05	1282	N	1282	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1186	2	Y	-0-				70
06	1260	N	1211	-0-		-49	B	-0-	91	1	1103	2	Y	15				85
									17	9								
07	1302	N	1301	-0-		-1	B	-0-	100	1	1198	2	Y	3				88
									3	9								
*08	1374	N	1374	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1250	2	Y	17	2	8		103
									19	9								
*09	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1443	2	Y	7	88	1		22
									8	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
*03	1519	N	1508	-0-	-11 B	-0-	112	1	1357	2	N	35	180	1	2	8	63
							39	9									
*04	1500	N	1435	-0-	-65 B	-0-	108	1	1327	2	N	-0-					63
*05	1519	N	1474	-0-	-45 B	-0-	110	1	1364	2	N	-0-					63
*06	1470	N	1360	-0-	-110 B	-0-	103	1	1257	2	N	-0-					63
*07	1488	N	665	-0-	-823 B	-0-	51	1	614	2	N	-0-					63
*08	1488	N	502	-0-	-986 B	-0-	39	1	461	2	N	2	2	8			63
							2	9									
09	1350	N	404	-0-	-946 B	-0-	31	1	373	2	N	-0-					63

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1978	X	1978	-0-	-0- B	-0-	146	1	1787	2	Y	41					112
							45	9									
05	1984	X	1719	-0-	-265 B	-0-	128	1	1583	2	Y	7	81	1			38
							8	9									
06	1850	X	1850	-0-	-0- B	-0-	140	1	1704	2	Y	5					43
							6	9									
07	2046	X	1915	-0-	-131 B	-0-	147	1	1760	2	Y	7					50
							8	9									
*08	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	142	1	1689	2	Y	46	1	8			95
							51	9									
09	1860	N	1795	-0-	-65 B	-0-	139	1	1652	2	Y	4					99
							4	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
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	84	1	1028	2	Y	1					28
							1	9									
05	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	87	1	1075	2	Y	1					29
							1	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					29
07	1147	N	1114	-0-	-33 B	-0-	85	1	1014	2	Y	14	37	1			6
							15	9									
08	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	80	1	949	2	Y	-0-					6
*09	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	88	1	1040	2	Y	12					18
							13	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1685	-0-	-115 B	-0-	127	1	1558	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1513	-0-	-285 B	-0-	113	1	1400	2	Y	-0-					5
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	150	1	1833	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	144	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1689	-0-	-291 B	-0-	131	1	1558	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	90	1	1103	2	N	9					157
							10	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95 B	-0-	92	1	1135	2	N	10					167
							11	9									
06	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	90	1	1094	2	N	8					175
							9	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6 B	-0-	94	1	1129	2	N	10					185
							11	9									
*08	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	93	1	1107	2	N	10	2	8			193
							11	9									
09	1200	N	1187	-0-	-13 B	-0-	92	1	1087	2	N	7					200
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	B	89	1	1091	2	Y	1					49
								1	9									
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	B	91	1	1129	2	Y	3					52
								3	9									
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	B	88	1	1068	2	Y	5					57
								6	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	B	93	1	1111	2	Y	14					71
								15	9									
*08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	B	92	1	1102	2	Y	8	2	8			77
								9	9									
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	B	90	1	1069	2	Y	1					78
								1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	B	82	1	999	2	Y	8					43
								9	9									
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	B	74	1	915	2	Y	-0-					43
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	B	81	1	985	2	Y	-0-					43
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	B	81	1	972	2	Y	14					57
								15	9									
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	B	82	1	974	2	Y	-0-					57
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	B	80	1	948	2	Y	-0-					57

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2473	-0-	-107	-0-	B	185	1	2266	2	Y	20	58	1			25
								22	9									
05	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	B	183	1	2269	2	Y	25					50
								28	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	B	189	1	2305	2	Y	15					65
								17	9									
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	B	195	1	2336	2	Y	17	61	1			21
								19	9									
08	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	B	179	1	2134	2	Y	38					59
								42	9									
09	2520	X	2430	-0-	-90	-0-	B	187	1	2223	2	Y	18	60	1			17
								20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	B	94	1	1151	2	Y	10					48
								11	9									
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	B	98	1	1211	2	Y	12	50	1			10
								13	9									
06	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	B	94	1	1142	2	Y	7					17
								8	9									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	B	100	1	1199	2	Y	12					29
								13	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	B	99	1	1176	2	Y	6					35
								7	9									
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	B	96	1	1133	2	Y	9					44
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2442	-0-	-198 B	-0-	188	1	2254	2	Y	-0-					27
05	2790	X	2508	-0-	-282 B	-0-	191	1	2317	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2366	-0-	-334 B	-0-	183	1	2183	2	Y	-0-					27
07	2790	X	2475	-0-	-315 B	-0-	194	1	2281	2	Y	-0-					27
*08	2665	N	2665	-0-	-0- B	-0-	210	1	2454	2	Y	1					28
							1	9									
*09	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	213	1	2480	2	Y	-0-					28

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1178	-0-	-352 B	-0-	92	1	1084	2	N	2					170
							2	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	154	1	1862	2	N	-0-					170
06	1410	N	1286	-0-	-124 B	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					170
07	1209	N	1181	-0-	-28 B	-0-	92	1	1050	2	N	35	180	1			25
							39	9									
*08	1953	N	1375	-0-	-578 B	-0-	110	1	1263	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1290	N	1015	-0-	-275 B	-0-	82	1	932	2	N	1					26
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1567	-0-	-173 B	-0-	118	1	1442	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
05	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	116	1	1435	2	Y	5					16
							6	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31 B	-0-	113	1	1379	2	Y	6	7	1			15
							7	9									
07	1612	N	1520	-0-	-92 B	-0-	116	1	1397	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
08	1550	N	1463	-0-	-87 B	-0-	113	1	1343	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
09	1500	N	1371	-0-	-129 B	-0-	106	1	1257	2	Y	7					19
							8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1615	-0-	-125 B	-0-	121	1	1484	2	Y	9					27
							10	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	129	1	1591	2	Y	9					36
							10	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18 B	-0-	128	1	1558	2	Y	5					41
							6	9									
07	1674	N	1576	-0-	-98 B	-0-	121	1	1446	2	Y	8	32	1			17
							9	9									
*08	1736	N	1713	-0-	-23 B	-0-	132	1	1573	2	Y	7	19	1			5
							8	9									
09	1680	N	1665	-0-	-15 B	-0-	129	1	1527	2	Y	8					13
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-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

04	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1227	2	Y	-0-					13
05	1302	N	1295	-0-	-7	B	-0-	97	1	1198	2	Y	-0-					13
06	1350	N	1204	-0-	-146	B	-0-	90	1	1101	2	Y	12					25
								13	9									
07	1364	N	1157	-0-	-207	B	-0-	88	1	1061	2	Y	7					32
								8	9									
08	1302	N	1270	-0-	-32	B	-0-	98	1	1166	2	Y	5					37
								6	9									
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1142	2	Y	-0-					37

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

04	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	58	1	665	2	Y	2					48
								2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	54	1	621	2	Y	1					49
								1	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	57	1	650	2	Y	1					50
								1	9									
07	744	N	709	-0-	-35	B	-0-	58	1	649	2	Y	2					52
								2	9									
*08	682	N	535	-0-	-147	B	-0-	45	1	488	2	Y	2	1	8			53
								2	9									
09	720	N	664	-0-	-56	B	-0-	55	1	606	2	Y	3					56
								3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

04	2160	N	2151	-0-	-9	B	-0-	160	1	1959	2	Y	29					41
								32	9									
05	2294	N	2214	-0-	-80	B	-0-	164	1	2035	2	Y	14	46	1			9
								15	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1932	2	Y	10					19
								11	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2058	2	Y	21					40
								23	9									
08	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2043	2	Y	19					59
								21	9									
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1958	2	Y	9					68
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	1530	-0-	-60	B	-0-	115	1	1412	2	Y	3					26
								3	9									
05	1643	X	1582	-0-	-61	B	-0-	117	1	1452	2	Y	12					38
								13	9									
06	1590	X	1543	-0-	-47	B	-0-	117	1	1422	2	Y	4					42
								4	9									
07	1612	X	1587	-0-	-25	B	-0-	121	1	1456	2	Y	9					51
								10	9									
08	1581	N	1562	-0-	-19	B	-0-	120	1	1436	2	Y	5					56
								6	9									
09	1530	N	1510	-0-	-20	B	-0-	117	1	1389	2	Y	4					60
								4	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					37
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	47	1	576	2	Y	-0-					37
06	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	46	1	561	2	Y	13					50
								14	9									
07	527	N	518	-0-	-9	B	-0-	39	1	473	2	Y	5					55
								6	9									
*08	620	N	393	-0-	-227	B	-0-	30	1	361	2	Y	2	1	8			56
								2	9									
09	630	N	384	-0-	-246	B	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					56

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1573	-0-	-227	B	-0-	118	1	1448	2	Y	6					32
								7	9									
05	1798	X	1610	-0-	-188	B	-0-	120	1	1487	2	Y	3					35
								3	9									
06	1710	X	1616	-0-	-94	B	-0-	121	1	1478	2	Y	15	26	1			24
								17	9									
07	1767	X	1621	-0-	-146	B	-0-	125	1	1495	2	Y	1					25
								1	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1476	2	Y	16	11	1			30
								18	9									
09	1620	N	1312	-0-	-308	B	-0-	102	1	1208	2	Y	2					32
								2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1977	-0-	-843	B	-0-	149	1	1827	2	Y	1					40
								1	9									
05	2821	X	1678	-0-	-1143	B	-0-	125	1	1553	2	Y	-0-					40
06	2730	X	2001	-0-	-729	B	-0-	152	1	1849	2	Y	-0-					40
07	2493	X	2493	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2290	2	Y	11	39	1			12
								12	9									
08	2330	N	2330	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2149	2	Y	1					13
								1	9									
09	2010	N	1839	-0-	-171	B	-0-	143	1	1695	2	Y	1					14
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	155	1	1901	2	N	42					122
							46	9									
05	2201	N	2088	-0-	-113 B	-0-	156	1	1930	2	N	2					124
							2	9									
06	2070	N	2010	-0-	-60 B	-0-	152	1	1858	2	N	-0-					124
07	2170	N	2115	-0-	-55 B	-0-	159	1	1909	2	N	43					167
							47	9									
08	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-	158	1	1882	2	N	-0-					167
09	2010	N	2004	-0-	-6 B	-0-	154	1	1824	2	N	24	176	1			15
							26	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	138	1	1693	2	Y	-0-					30
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	163	1	2021	2	Y	-0-					30
06	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	189	1	2299	2	Y	-0-					30
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	194	1	2326	2	Y	10	33	1			7
							11	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0- B	-0-	195	1	2322	2	Y	2					9
							2	9									
09	2490	N	1835	-0-	-655 B	-0-	143	1	1691	2	Y	1					10
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2536	-0-	-464 B	-0-	191	1	2344	2	Y	1					32
							1	9									
05	3100	X	2426	-0-	-674 B	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-					32
06	3000	X	2366	-0-	-634 B	-0-	179	1	2187	2	Y	-0-					32
07	2635	X	2385	-0-	-250 B	-0-	183	1	2191	2	Y	10	33	1			9
							11	9									
*08	2418	N	2357	-0-	-61 B	-0-	182	1	2172	2	Y	3					12
							3	9									
09	2370	N	2174	-0-	-196 B	-0-	169	1	2003	2	Y	2					14
							2	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2042	-0-	-58 B	-0-	150	1	1838	2	Y	49	99	1			25
							54	9									
05	2108	N	2030	-0-	-78 B	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					25
06	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	2					27
							2	9									
07	2108	N	1980	-0-	-128 B	-0-	151	1	1810	2	Y	17					44
							19	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	153	1	1821	2	Y	48	83	1			9
							53	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47 B	-0-	148	1	1753	2	Y	2					11
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1337	-0-		-43	B	-0-		101	1	1235	2	Y	1	90	1			33
										1	9									
05	1426	N	1381	-0-		-45	B	-0-		102	1	1269	2	Y	9					42
										10	9									
06	1344	N	1344	-0-		-0-	B	-0-		101	1	1230	2	Y	12					54
										13	9									
07	1395	N	1372	-0-		-23	B	-0-		105	1	1257	2	Y	9					63
										10	9									
08	1395	N	1359	-0-		-36	B	-0-		104	1	1243	2	Y	11					74
										12	9									
09	1350	N	1324	-0-		-26	B	-0-		101	1	1202	2	Y	19	86	1			7
										21	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1486	-0-		-74	B	-0-		112	1	1374	2	Y	-0-					37
05	1697	N	1697	-0-		-0-	B	-0-		127	1	1569	2	Y	1					38
										1	9									
06	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-		123	1	1499	2	Y	6					44
										7	9									
07	1605	N	1605	-0-		-0-	B	-0-		122	1	1466	2	Y	15					59
										17	9									
*08	1705	N	1652	-0-		-53	B	-0-		127	1	1516	2	Y	8	2	8			65
										9	9									
09	1620	N	1535	-0-		-85	B	-0-		119	1	1415	2	Y	1					66
										1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1856	-0-		-34	B	-0-		140	1	1714	2	Y	2					100
										2	9									
05	2139	N	1999	-0-		-140	B	-0-		148	1	1838	2	Y	12					112
										13	9									
06	1890	N	1829	-0-		-61	B	-0-		139	1	1690	2	Y	-0-	89	1			23
07	1922	N	1872	-0-		-50	B	-0-		144	1	1727	2	Y	1					24
										1	9									
08	2015	N	1868	-0-		-147	B	-0-		144	1	1718	2	Y	5					29
										6	9									
*09	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-		143	1	1695	2	Y	6					35
										7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2903	-0-		-307	B	-0-		218	1	2666	2	Y	17					26
										19	9									
05	3131	X	2947	-0-		-184	B	-0-		220	1	2726	2	Y	1					27
										1	9									
06	3030	X	2940	-0-		-90	B	-0-		222	1	2701	2	Y	15	37	1			5
										17	9									
07	3100	X	2729	-0-		-371	B	-0-		210	1	2513	2	Y	5					10
										6	9									
08	3007	X	2601	-0-		-406	B	-0-		201	1	2394	2	Y	5					15
										6	9									
*09	3181	X	3181	-0-		-0-	B	-0-		247	1	2933	2	Y	1					16
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3054	X	3054	-0-	-0- B	-0-	229	1	2806	2	Y	17					35
							19	9									
05	3162	X	3043	-0-	-119 B	-0-	227	1	2816	2	Y	-0-					35
06	3060	X	2980	-0-	-80 B	-0-	225	1	2737	2	Y	16	37	1			14
							18	9									
07	3162	X	2909	-0-	-253 B	-0-	223	1	2680	2	Y	5					19
							6	9									
*08	3162	X	2997	-0-	-165 B	-0-	231	1	2759	2	Y	6					25
							7	9									
09	3060	X	2991	-0-	-69 B	-0-	233	1	2757	2	Y	1					26
							1	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
04	990	N	921	-0-	-69 B	-0-	69	1	846	2	N	5					75
							6	9									
05	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	69	1	850	2	N	3					78
							3	9									
06	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	59	1	717	2	N	2					80
							2	9									
07	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	75	1	898	2	N	-0-					80
08	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	71	1	848	2	N	-0-					80
*09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	74	1	876	2	N	5					85
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	102	1	1252	2	Y	1					33
							1	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186 B	-0-	97	1	1202	2	Y	3					36
							3	9									
06	1440	N	1075	-0-	-365 B	-0-	81	1	993	2	Y	1					37
							1	9									
07	1395	N	1310	-0-	-85 B	-0-	99	1	1191	2	Y	18	51	1			4
							20	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	107	1	1273	2	Y	-0-					4
*09	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	102	1	1207	2	Y	20					24
							22	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	119	1	1461	2	Y	-0-					140
05	1736	N	1507	-0-	-229 B	-0-	110	1	1361	2	Y	33	156	1			17
							36	9									
06	1350	N	1119	-0-	-231 B	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					17
07	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	127	1	1523	2	Y	9					26
							10	9									
*08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	123	1	1466	2	Y	9	1	8			34
							10	9									
*09	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	120	1	1424	2	Y	56					90
							62	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	182	1	2224	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1857	-0-	-530 B	-0-	139	1	1718	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1864	-0-	-746 B	-0-	141	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1828	-0-	-869 B	-0-	141	1	1687	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1677	-0-	-1020 B	-0-	130	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1464	-0-	-936 B	-0-	114	1	1350	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2592	-0-	-468 B	-0-		195	1	2394	2	Y	3	41	1			3
								3	9									
05	3131	X	2573	-0-	-558 B	-0-		192	1	2381	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2352	-0-	-588 B	-0-		178	1	2172	2	Y	2					5
								2	9									
07	3038	X	2909	-0-	-129 B	-0-		224	1	2682	2	Y	3					8
								3	9									
08	2728	X	2702	-0-	-26 B	-0-		209	1	2492	2	Y	1					9
								1	9									
09	2580	X	2494	-0-	-86 B	-0-		194	1	2300	2	Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	2246	-0-	-154 B	-0-		169	1	2070	2	Y	6					25
								7	9									
05	2480	X	2379	-0-	-101 B	-0-		177	1	2194	2	Y	7					32
								8	9									
06	2340	X	2273	-0-	-67 B	-0-		171	1	2088	2	Y	13					45
								14	9									
07	2418	X	2211	-0-	-207 B	-0-		170	1	2040	2	Y	1					46
								1	9									
08	2387	N	2300	-0-	-87 B	-0-		177	1	2114	2	Y	8	39	1			15
								9	9									
09	2280	N	2253	-0-	-27 B	-0-		175	1	2075	2	Y	3					18
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-		137	1	1675	2	Y	21	53	1			25
								23	9									
05	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-		155	1	1915	2	Y	26					51
								29	9									
06	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-		191	1	2333	2	Y	13					64
								14	9									
07	2943	N	2943	-0-	-0- B	-0-		225	1	2698	2	Y	18	59	1			23
								20	9									
*08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-		193	1	2303	2	Y	36					59
								40	9									
*09	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-		259	1	3067	2	Y	18	59	1			18
								20	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1097	-0-	-73 B	-0-		81	1	995	2	Y	19	58	1			31
								21	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-		86	1	1069	2	Y	25					56
								28	9									
06	1230	N	1197	-0-	-33 B	-0-		90	1	1092	2	Y	14					70
								15	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-		92	1	1103	2	Y	16	60	1			26
								18	9									
*08	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-		112	1	1335	2	Y	38					64
								42	9									
*09	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-		111	1	1314	2	Y	18	59	1			23
								20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	X	1941	-0-	-0- B	-0-	146	1	1793	2	Y	2					15
							2	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	152	1	1877	2	Y	-0-					15
06	1816	X	1816	-0-	-0- B	-0-	135	1	1645	2	Y	33					48
							36	9									
07	2015	X	1735	-0-	-280 B	-0-	133	1	1596	2	Y	5					53
							6	9									
*08	2015	X	1550	-0-	-465 B	-0-	119	1	1424	2	Y	6	2	8			57
							7	9									
09	1950	X	1412	-0-	-538 B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					57

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	933	-0-	-327 B	-0-	70	1	863	2	Y	-0-					83
05	961	N	883	-0-	-78 B	-0-	65	1	799	2	Y	17					100
							19	9									
06	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					100
07	961	N	814	-0-	-147 B	-0-	61	1	734	2	Y	17					117
							19	9									
*08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	2	Y	6	107	1			16
							7	9									
09	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	64	1	762	2	Y	-0-					16

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1934	-0-	-166 B	-0-	146	1	1788	2	Y	-0-					41
05	2170	X	1980	-0-	-190 B	-0-	148	1	1832	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	2100	X	1966	-0-	-134 B	-0-	149	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2083	X	2083	-0-	-0- B	-0-	160	1	1923	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1696	-0-	-288 B	-0-	131	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	185	1	2191	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1180	-0-	-50 B	-0-	89	1	1091	2	N	-0-					115
05	1271	N	1261	-0-	-10 B	-0-	94	1	1167	2	N	-0-					115
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	100	1	1214	2	N	-0-					115
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	105	1	1260	2	N	-0-					115
08	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	103	1	1229	2	N	52					167
							57	9									
09	1320	N	1290	-0-	-30 B	-0-	100	1	1190	2	N	-0-					167

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
04	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	4					103
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	90	1	1112	2	Y	9					112
							10	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112 B	-0-	91	1	1110	2	Y	6	86	1			32
							7	9									
07	1240	N	1139	-0-	-101 B	-0-	87	1	1046	2	Y	5					37
							6	9									
*08	1209	N	1178	-0-	-31 B	-0-	91	1	1080	2	Y	6					43
							7	9									
09	1200	N	928	-0-	-272 B	-0-	72	1	855	2	Y	1					44
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1140	N	1123	-0-	-17 B	-0-	84	1	1028	2	Y	10					48
							11	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	81	1	1003	2	Y	5	40	1			13
							6	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	86	1	1053	2	Y	3					16
							3	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	90	1	1081	2	Y	13					29
							14	9									
*08	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	88	1	1045	2	Y	1					30
							1	9									
*09	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	89	1	1052	2	Y	10					40
							11	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
04	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	155	1	1900	2	Y	11					16
							12	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	155	1	1922	2	Y	3					19
							3	9									
06	2040	N	1699	-0-	-341 B	-0-	129	1	1569	2	Y	1					20
							1	9									
07	2139	N	2035	-0-	-104 B	-0-	156	1	1869	2	Y	9					29
							10	9									
08	2077	N	2038	-0-	-39 B	-0-	158	1	1880	2	Y	-0-					29
*09	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	153	1	1814	2	Y	9					38
							10	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
04	1200	N	962	-0-	-238 B	-0-	73	1	889	2	Y	-0-					10
05	1798	N	1744	-0-	-54 B	-0-	130	1	1614	2	Y	-0-					10
06	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					10
07	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	108	1	1297	2	Y	-0-					10
08	1736	N	589	-0-	-1147 B	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					10
09	1560	N	1400	-0-	-160 B	-0-	109	1	1291	2	Y	-0-					10

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1071	-0-	-69 B	-0-	80	1	985	2	Y	5					91
							6	9									
05	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	79	1	982	2	Y	1					92
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	979	2	Y	22					114
							24	9									
07	1116	N	1105	-0-	-11 B	-0-	85	1	1019	2	Y	1	109	1			6
							1	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	85	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
09	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	83	1	984	2	Y	5					12
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-0-	97	1	1187	2	Y	-0-					144
05	1364	N	1305	-0-	-59 B	-0-	97	1	1202	2	Y	5					149
							6	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21 B	-0-	96	1	1170	2	Y	3					152
							3	9									
07	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	101	1	1208	2	Y	4					156
							4	9									
08	1302	N	1292	-0-	-10 B	-0-	100	1	1191	2	Y	1					157
							1	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	98	1	1156	2	Y	17	153	1			21
							19	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	963	2	Y	5					68
							6	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	79	1	983	2	Y	26	60	1			34
							29	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	79	1	966	2	Y	3					37
							3	9									
07	1085	N	1069	-0-	-16 B	-0-	82	1	985	2	Y	2					39
							2	9									
08	1085	N	1002	-0-	-83 B	-0-	77	1	924	2	Y	1					40
							1	9									
09	1050	N	1024	-0-	-26 B	-0-	79	1	941	2	Y	4					44
							4	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	59	1	720	2	Y	3					11
							3	9									
05	992	N	599	-0-	-393 B	-0-	45	1	554	2	Y	-0-					11
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	58	1	712	2	Y	-0-					11
07	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	76	1	917	2	Y	-0-					11
08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	69	1	821	2	Y	1					12
							1	9									
*09	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	76	1	902	2	Y	-0-					12

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
04	2940	X	2390	-0-	-550 B	-0-	180	1	2210	2	Y	-0-					97
05	2883	X	2477	-0-	-406 B	-0-	185	1	2292	2	Y	-0-					97
06	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	212	1	2587	2	Y	-0-					97
07	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	209	1	2512	2	Y	-0-					97
08	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	197	1	2350	2	Y	-0-					97
09	2790	N	2473	-0-	-317 B	-0-	192	1	2281	2	Y	-0-					97

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	976	-0-	-44 B	-0-	73	1	892	2	Y	10					18
							11	9									
05	1054	N	983	-0-	-71 B	-0-	73	1	907	2	Y	3					21
							3	9									
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	74	1	903	2	Y	1					22
							1	9									
07	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	903	2	Y	8					30
							9	9									
08	992	N	958	-0-	-34 B	-0-	74	1	884	2	Y	-0-					30
09	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	76	1	899	2	Y	8					38
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					19
05	1891	N	1675	-0-	-216	B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					19
06	1770	N	1445	-0-	-325	B	-0-	110	1	1335	2	Y	-0-					19
07	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-					19
*08	1674	N	1625	-0-	-49	B	-0-	126	1	1499	2	Y	-0-					19
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1448	2	Y	-0-					19

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

04	1440	N	1366	-0-	-74	B	-0-	103	1	1263	2	Y	-0-					65
05	1736	N	1199	-0-	-537	B	-0-	90	1	1109	2	Y	-0-					65
06	1260	N	1060	-0-	-200	B	-0-	79	1	966	2	Y	14					79
								15	9									
07	1426	N	1234	-0-	-192	B	-0-	95	1	1139	2	Y	-0-					79
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1655	2	Y	-0-					79
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1590	2	Y	-0-					79

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

04	2557	X	2557	-0-	-0-	B	-0-	193	1	2364	2	Y	-0-					4
05	3162	X	2412	-0-	-750	B	-0-	180	1	2232	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2168	-0-	-892	B	-0-	164	1	2004	2	Y	-0-					4
07	3162	X	2070	-0-	-1092	B	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					4
08	2635	X	2336	-0-	-299	B	-0-	181	1	2155	2	Y	-0-					4
09	2550	X	1656	-0-	-894	B	-0-	129	1	1527	2	Y	-0-					4

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

04	990	N	809	-0-	-181	B	-0-	61	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	922	-0-	-70	B	-0-	69	1	853	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	505	-0-	-455	B	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	65	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	755	-0-	-175	B	-0-	58	1	697	2	Y	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	71	1	845	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

04	1440	N	1192	-0-	-248	B	-0-	90	1	1102	2	N	-0-					20
05	1395	N	1214	-0-	-181	B	-0-	91	1	1123	2	N	-0-					20
06	1200	N	925	-0-	-275	B	-0-	70	1	855	2	N	-0-					20
07	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1170	2	N	-0-					20
08	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1193	2	N	-0-					20
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	B	-0-	84	1	993	2	N	-0-					20

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

04	1530	N	1441	-0-	-89	B	-0-	108	1	1321	2	Y	11					16
								12	9									
05	1550	N	1549	-0-	-1	B	-0-	116	1	1430	2	Y	3					19
								3	9									
06	1470	N	1297	-0-	-173	B	-0-	98	1	1198	2	Y	1					20
								1	9									
07	1488	N	1337	-0-	-151	B	-0-	102	1	1226	2	Y	8					28
								9	9									
08	1550	N	681	-0-	-869	B	-0-	53	1	627	2	Y	1					29
								1	9									
09	1290	N	808	-0-	-482	B	-0-	62	1	740	2	Y	5					34
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					159
05	2387	N	2345	-0-	-42 B	-0-	175	1	2169	2	N	1					160
							1	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	176	1	2144	2	N	35	176	1			19
							39	9									
07	2635	N	2166	-0-	-469 B	-0-	167	1	1999	2	N	-0-					19
08	2356	N	1814	-0-	-542 B	-0-	140	1	1674	2	N	-0-					19
09	2370	N	1982	-0-	-388 B	-0-	154	1	1828	2	N	-0-					19

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3096	X	3096	-0-	-0- B	-0-	233	1	2853	2	Y	9					28
							10	9									
05	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	233	1	2880	2	Y	12					40
							13	9									
06	3240	X	2712	-0-	-528 B	-0-	204	1	2486	2	Y	20					60
							22	9									
07	3348	X	2989	-0-	-359 B	-0-	230	1	2757	2	Y	2					62
							2	9									
08	3348	X	2923	-0-	-425 B	-0-	225	1	2686	2	Y	11	58	1			15
							12	9									
09	3090	X	2845	-0-	-245 B	-0-	221	1	2618	2	Y	5					20
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2480	-0-	-130 B	-0-	187	1	2293	2	Y	-0-					28
05	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	180	1	2231	2	Y	-0-					28
06	2490	X	2252	-0-	-238 B	-0-	170	1	2072	2	Y	9					37
							10	9									
07	2573	X	2298	-0-	-275 B	-0-	177	1	2121	2	Y	-0-					37
08	2418	N	2138	-0-	-280 B	-0-	165	1	1973	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2060	-0-	-190 B	-0-	160	1	1900	2	Y	-0-					37

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1310	-0-	-220 B	-0-	95	1	1158	2	Y	52	63	1			29
							57	9									
05	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	105	1	1298	2	Y	-0-					29
06	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	101	1	1230	2	Y	-0-					29
07	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	111	1	1331	2	Y	46					75
							51	9									
*08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	115	1	1371	2	Y	4	58	1			21
							4	9									
*09	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	115	1	1358	2	Y	-0-					21

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	1767	-0-	-1323 B	-0-	132	1	1611	2	Y	22	60	1			22
							24	9									
05	1829	X	1652	-0-	-177 B	-0-	122	1	1515	2	Y	14					36
							15	9									
06	1829	X	1829	-0-	-0- B	-0-	139	1	1690	2	Y	-0-					36
07	1901	X	1901	-0-	-0- B	-0-	145	1	1737	2	Y	17					53
							19	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	149	1	1774	2	Y	11	49	1	2	8	13
							12	9									
*09	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	148	1	1754	2	Y	12					25
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	65	1	791	2	Y	-0-					26
05	930	N	873	-0-	-57 B	-0-	65	1	808	2	Y	-0-					26
06	900	N	848	-0-	-52 B	-0-	64	1	784	2	Y	-0-					26
07	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	67	1	807	2	Y	-0-					26
08	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					26
09	840	N	835	-0-	-5 B	-0-	65	1	770	2	Y	-0-					26

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	110	1	1302	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1144	-0-	-282 B	-0-	89	1	1055	2	Y	-0-					8
06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	78	1	905	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150 B	-0-	104	1	1203	2	Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	95	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*09	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	107	1	1227	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1812	-0-	-558 B	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					25
05	2665	X	2665	-0-	-0- B	-0-	199	1	2466	2	Y	-0-					25
06	2460	X	2116	-0-	-344 B	-0-	160	1	1946	2	Y	9					34
							10	9									
07	2542	X	1998	-0-	-544 B	-0-	154	1	1844	2	Y	-0-					34
08	2666	X	2643	-0-	-23 B	-0-	204	1	2439	2	Y	-0-					34
09	2580	X	2499	-0-	-81 B	-0-	194	1	2305	2	Y	-0-					34

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2186	-0-	-4 B	-0-	165	1	2020	2	Y	1					64
							1	9									
05	2356	N	2272	-0-	-84 B	-0-	169	1	2094	2	Y	8	62	1			10
							9	9									
06	2250	N	2133	-0-	-117 B	-0-	158	1	1922	2	Y	48					58
							53	9									
07	2263	N	2195	-0-	-68 B	-0-	167	1	2004	2	Y	22	65	1			15
							24	9									
*08	2263	N	2193	-0-	-70 B	-0-	168	1	2003	2	Y	20					35
							22	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	166	1	1969	2	Y	24					59
							26	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	1988	-0-	-442 B	-0-	150	1	1838	2	Y	-0-					33
05	2573	X	1979	-0-	-594 B	-0-	148	1	1831	2	Y	-0-					33
06	2490	X	1862	-0-	-628 B	-0-	140	1	1713	2	Y	8					41
							9	9									
07	2573	X	1888	-0-	-685 B	-0-	145	1	1743	2	Y	-0-					41
08	1984	N	1934	-0-	-50 B	-0-	150	1	1784	2	Y	-0-					41
*09	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	152	1	1803	2	Y	-0-					41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1132	2	Y	8					31
										9	9									
05	1333	N	1099	-0-		-234	B	-0-		86	1	1010	2	Y	3					34
										3	9									
06	1230	N	1036	-0-		-194	B	-0-		81	1	935	2	Y	18	35	1			17
										20	9									
07	1271	N	1128	-0-		-143	B	-0-		90	1	1036	2	Y	2					19
										2	9									
*08	1196	N	1196	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1074	2	Y	25	15	1	2	8	27
										28	9									
*09	1177	N	1177	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1079	2	Y	3					31
										3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	X	2045	-0-		-0-	B	-0-		149	1	1819	2	Y	70					130
										77	9									
05	2108	X	2076	-0-		-32	B	-0-		154	1	1908	2	Y	13					143
										14	9									
06	2010	X	1995	-0-		-15	B	-0-		151	1	1838	2	Y	5	128	1			20
										6	9									
07	2108	X	2019	-0-		-89	B	-0-		155	1	1856	2	Y	7					27
										8	9									
08	2077	N	1988	-0-		-89	B	-0-		153	1	1828	2	Y	6	2	8			31
										7	9									
09	2010	N	1868	-0-		-142	B	-0-		145	1	1715	2	Y	7					38
										8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1521	-0-		-579	B	-0-		114	1	1398	2	Y	8					13
										9	9									
05	2139	N	1995	-0-		-144	B	-0-		148	1	1832	2	Y	14					27
										15	9									
06	2003	N	2003	-0-		-0-	B	-0-		147	1	1791	2	Y	59	41	1			45
										65	9									
*07	2083	N	2083	-0-		-0-	B	-0-		158	1	1896	2	Y	26	64	1			7
										29	9									
*08	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-		154	1	1840	2	Y	2					9
										2	9									
09	1950	N	1878	-0-		-72	B	-0-		146	1	1732	2	Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3285	-0-		-255	B	-0-		247	1	3025	2	Y	12	49	1			29
										13	9									
05	3658	X	3431	-0-		-227	B	-0-		256	1	3169	2	Y	5					34
										6	9									
06	3510	X	3335	-0-		-175	B	-0-		252	1	3071	2	Y	11					45
										12	9									
07	3627	X	3372	-0-		-255	B	-0-		259	1	3103	2	Y	9					54
										10	9									
08	3472	X	3289	-0-		-183	B	-0-		254	1	3024	2	Y	10	50	1			14
										11	9									
*09	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-		261	1	3098	2	Y	7					21
										8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2531	-0-		-409	B	-0-	190	1	2326	2	Y	14					45
									15	9									
05	3038	X	2506	-0-		-532	B	-0-	187	1	2315	2	Y	4					49
									4	9									
06	2790	X	2477	-0-		-313	B	-0-	186	1	2268	2	Y	21					70
									23	9									
07	2697	X	2418	-0-		-279	B	-0-	186	1	2230	2	Y	2					72
									2	9									
08	2511	N	1192	-0-		-1319	B	-0-	92	1	1098	2	Y	2					74
									2	9									
09	2490	N	790	-0-		-1700	B	-0-	61	1	728	2	Y	1					75
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-		-0-	B	-0-	129	1	1577	2	Y	61	68	1			34
									67	9									
05	1798	N	1720	-0-		-78	B	-0-	129	1	1591	2	Y	-0-					34
06	1740	N	1706	-0-		-34	B	-0-	129	1	1577	2	Y	-0-					34
07	1829	N	1765	-0-		-64	B	-0-	132	1	1583	2	Y	45					79
									50	9									
08	1705	N	1612	-0-		-93	B	-0-	124	1	1484	2	Y	4	58	1			25
									4	9									
09	1710	N	1683	-0-		-27	B	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					25

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-		-0-	B	-0-	173	1	2069	2	Y	44	90	1			56
									48	9									
05	2135	N	2135	-0-		-0-	B	-0-	163	1	1972	2	Y	-0-					56
06	2190	N	2036	-0-		-154	B	-0-	158	1	1878	2	Y	-0-					56
*07	2356	N	2063	-0-		-293	B	-0-	162	1	1890	2	Y	10					66
									11	9									
*08	2139	N	2079	-0-		-60	B	-0-	164	1	1914	2	Y	1	1	8			66
									1	9									
*09	2242	N	2242	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2063	2	Y	1					67
									1	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1985	-0-		-25	B	-0-	148	1	1812	2	Y	23	60	1			27
									25	9									
05	2046	N	1885	-0-		-161	B	-0-	139	1	1724	2	Y	20					47
									22	9									
06	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1868	2	Y	1					48
									1	9									
07	2049	N	2049	-0-		-0-	B	-0-	156	1	1874	2	Y	17					65
									19	9									
*08	1996	N	1996	-0-		-0-	B	-0-	153	1	1830	2	Y	12	53	1	2	8	22
									13	9									
09	2010	N	2009	-0-		-1	B	-0-	155	1	1841	2	Y	12					34
									13	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	882	-0-		-198	B	-0-	67	1	815	2	Y	-0-					4
05	1984	N	1624	-0-		-360	B	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1470	-0-		-720	B	-0-	111	1	1359	2	Y	-0-					4
07	899	N	610	-0-		-289	B	-0-	47	1	563	2	Y	-0-					4
08	2099	N	2099	-0-		-0-	B	-0-	162	1	1937	2	Y	-0-					4
*09	1624	N	1624	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1498	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1398	-0-	-672 B	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					34
05	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	172	1	2131	2	Y	-0-					34
06	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	158	1	1924	2	Y	-0-					34
07	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	186	1	2227	2	Y	10	38	1			6
							11	9									
*08	2314	X	2314	-0-	-0- B	-0-	179	1	2134	2	Y	1					7
							1	9									
09	2220	X	2045	-0-	-175 B	-0-	159	1	1884	2	Y	2					9
							2	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
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	83	1	1013	2	Y	12	51	1			10
							13	9									
05	1209	N	955	-0-	-254 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					19
							10	9									
06	1110	N	1074	-0-	-36 B	-0-	80	1	975	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
07	1147	N	1077	-0-	-70 B	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					16
08	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1003	2	Y	22					38
							24	9									
09	1080	N	1057	-0-	-23 B	-0-	82	1	966	2	Y	8	40	1			6
							9	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
04	1320	N	1316	-0-	-4 B	-0-	99	1	1214	2	Y	3	41	1			9
							3	9									
05	1426	N	1348	-0-	-78 B	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					9
06	1380	N	1320	-0-	-60 B	-0-	100	1	1217	2	Y	3					12
							3	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52 B	-0-	101	1	1208	2	Y	3					15
							3	9									
08	1333	N	1267	-0-	-66 B	-0-	98	1	1167	2	Y	2					17
							2	9									
09	1320	N	1237	-0-	-83 B	-0-	96	1	1140	2	Y	1					18
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	102	1	1249	2	N	93					170
							102	9									
05	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	107	1	1323	2	N	2					172
							2	9									
06	1410	N	1277	-0-	-133 B	-0-	97	1	1178	2	N	2					174
							2	9									
07	1488	N	960	-0-	-528 B	-0-	72	1	862	2	N	24	174	1			24
							26	9									
08	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					24
09	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1106	2	Y	3	39	1			12
							3	9									
05	1302	N	1268	-0-	-34 B	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					12
06	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	112	1	1340	2	Y	2					16
							2	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	106	1	1268	2	Y	2					18
							2	9									
*09	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	100	1	1184	2	Y	-0-					18

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2040	-0-	-300 B	-0-	154	1	1886	2	Y	-0-					5
05	2418	X	2202	-0-	-216 B	-0-	165	1	2037	2	Y	-0-					5
06	2192	X	2192	-0-	-0- B	-0-	166	1	2026	2	Y	-0-					5
07	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	174	1	2088	2	Y	-0-					5
08	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	170	1	2031	2	Y	-0-					5
09	2190	N	1660	-0-	-530 B	-0-	129	1	1531	2	Y	-0-					5

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	147	1	1801	2	Y	10					15
							11	9									
05	1953	N	1772	-0-	-181 B	-0-	132	1	1637	2	Y	3					18
							3	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	115	1	1406	2	Y	1					19
							1	9									
07	1984	N	1540	-0-	-444 B	-0-	118	1	1413	2	Y	8					27
							9	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	139	1	1653	2	Y	-0-					27
*09	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	128	1	1517	2	Y	7					34
							8	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
04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	151	1	1844	2	Y	6					20
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	105	1	1305	2	Y	3					23
							3	9									
06	1920	N	1453	-0-	-467 B	-0-	109	1	1329	2	Y	14	25	1			12
							15	9									
07	2077	N	1282	-0-	-795 B	-0-	99	1	1182	2	Y	1					13
							1	9									
08	2077	X	1248	-0-	-829 B	-0-	95	1	1136	2	Y	15	10	1			18
							17	9									
09	2010	X	969	-0-	-1041 B	-0-	75	1	892	2	Y	2					20
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	874	-0-	-326 B	-0-	65	1	796	2	Y	12					37
							13	9									
05	1147	N	970	-0-	-177 B	-0-	72	1	889	2	Y	8					45
							9	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-					45
07	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	67	1	807	2	Y	3					48
							3	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	87	1	1041	2	Y	19					67
							21	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	89	1	1060	2	Y	30					97
							33	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	118	1	1394	2	Y	23					45
							25	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	128	1	1530	2	Y	4					49
							4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	119	1	1399	2	Y	1	49	1			1
							1	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	122	1	1411	2	Y	3					4
							3	9									
*08	1674	N	1454	-0-	-220 B	-0-	116	1	1334	2	Y	4					8
							4	9									
09	1530	N	1419	-0-	-111 B	-0-	114	1	1303	2	Y	2					10
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2154	-0-	-36 B	-0-	162	1	1988	2	Y	4	40	1			15
							4	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	172	1	2134	2	Y	-0-					15
06	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	164	1	2000	2	Y	2					17
							2	9									
07	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	175	1	2098	2	Y	3					20
							3	9									
08	2294	N	1817	-0-	-477 B	-0-	140	1	1675	2	Y	2					22
							2	9									
09	2160	N	1859	-0-	-301 B	-0-	145	1	1714	2	Y	-0-					22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	147	1	1797	2	N	21	160	1			13
							23	9									
05	2077	N	2046	-0-	-31 B	-0-	151	1	1871	2	N	22					35
							24	9									
06	1950	N	1436	-0-	-514 B	-0-	108	1	1317	2	N	10					45
							11	9									
07	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	146	1	1757	2	N	33					78
							36	9									
08	2046	N	1864	-0-	-182 B	-0-	143	1	1707	2	N	13					91
							14	9									
*09	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	143	1	1698	2	N	6					97
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1943	-0-	-517 B	-0-	147	1	1796	2	Y	-0-					63
05	2852	N	2015	-0-	-837 B	-0-	150	1	1856	2	Y	8	62	1			9
							9	9									
06	2070	N	1839	-0-	-231 B	-0-	136	1	1658	2	Y	41					50
							45	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	242	1	2907	2	Y	22	59	1			13
							24	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0- B	-0-	188	1	2239	2	Y	19					32
							21	9									
*09	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	186	1	2209	2	Y	24					56
							26	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	80	1	983	2	Y	-0-	23	1			12
05	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	75	1	925	2	Y	4					16
							4	9									
06	1080	N	1041	-0-	-39 B	-0-	78	1	956	2	Y	6					22
							7	9									
07	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	80	1	954	2	Y	5					27
							6	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	81	1	971	2	Y	-0-					27
*09	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	82	1	971	2	Y	-0-					27

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2021	-0-	-139 B	-0-	151	1	1852	2	Y	16					31
							18	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8 B	-0-	166	1	2058	2	Y	-0-					31
06	2400	N	2258	-0-	-142 B	-0-	170	1	2070	2	Y	16	36	1			11
							18	9									
07	2077	N	2014	-0-	-63 B	-0-	155	1	1853	2	Y	5					16
							6	9									
08	2232	N	2209	-0-	-23 B	-0-	171	1	2034	2	Y	4					20
							4	9									
09	2250	N	2033	-0-	-217 B	-0-	158	1	1875	2	Y	-0-					20

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1043	2	Y	41					69
							45	9									
05	1209	N	1137	-0-	-72 B	-0-	85	1	1052	2	Y	-0-					69
06	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	84	1	1024	2	Y	3					72
							3	9									
07	1209	N	1135	-0-	-74 B	-0-	87	1	1048	2	Y	-0-	56	1			16
*08	1147	N	1133	-0-	-14 B	-0-	88	1	1044	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
09	1110	N	1106	-0-	-4 B	-0-	84	1	994	2	Y	25					41
							28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0- B	-0-	241	1	2957	2	Y	10					35
							11	9									
05	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	243	1	3007	2	Y	12					47
							13	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	229	1	2794	2	Y	19					66
							21	9									
07	3317	X	2998	-0-	-319 B	-0-	231	1	2765	2	Y	2					68
							2	9									
08	3317	X	2830	-0-	-487 B	-0-	218	1	2599	2	Y	12	59	1			21
							13	9									
09	3210	X	3167	-0-	-43 B	-0-	246	1	2917	2	Y	4					25
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	94	1	1152	2	N	-0-					97
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	92	1	1133	2	N	-0-					97
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	91	1	1114	2	N	-0-					97
07	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	93	1	1114	2	N	-0-					97
08	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					97
09	1200	N	1193	-0-	-7 B	-0-	93	1	1100	2	N	-0-					97

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	184	1	2251	2	Y	32	91	1			23
							35	9									
05	2480	X	2401	-0-	-79 B	-0-	179	1	2222	2	Y	-0-					23
06	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	180	1	2189	2	Y	33					56
							36	9									
07	2542	X	2475	-0-	-67 B	-0-	189	1	2268	2	Y	16					72
							18	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	185	1	2207	2	Y	-0-					72
09	2400	N	2398	-0-	-2 B	-0-	187	1	2211	2	Y	-0-					72

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

04	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	77	1	937	2	Y	1					48
							1	9									
05	1240	N	1201	-0-	-39 B	-0-	90	1	1110	2	Y	1					49
							1	9									
06	1230	N	935	-0-	-295 B	-0-	71	1	864	2	Y	-0-					49
07	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	80	1	962	2	Y	15					64
							17	9									
08	1209	N	1128	-0-	-81 B	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					64
*09	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	92	1	1094	2	Y	3					67
							3	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

04	1860	X	1775	-0-	-85 B	-0-	134	1	1641	2	Y	-0-					4
05	2086	X	2086	-0-	-0- B	-0-	156	1	1930	2	Y	-0-					4
06	1980	X	1649	-0-	-331 B	-0-	125	1	1524	2	Y	-0-					4
07	2046	X	1464	-0-	-582 B	-0-	113	1	1351	2	Y	-0-					4
08	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	170	1	2033	2	Y	-0-					4
*09	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	145	1	1715	2	Y	-0-					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1444	-0-	-626 B	-0-	108	1	1326	2	Y	9					43
							10	9									
05	2294	N	2153	-0-	-141 B	-0-	160	1	1986	2	Y	6					49
							7	9									
06	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	163	1	1992	2	Y	28	50	1			27
							31	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	165	1	1982	2	Y	3					30
							3	9									
*08	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	168	1	2006	2	Y	34	21	1	2	8	41
							37	9									
09	2190	N	2074	-0-	-116 B	-0-	161	1	1907	2	Y	5					45
							6	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
04	1530	N	1514	-0-	-16 B	-0-	114	1	1397	2	Y	3					57
							3	9									
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	118	1	1459	2	Y	5					62
							6	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-					62
07	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					62
08	1581	N	1567	-0-	-14 B	-0-	121	1	1446	2	Y	-0-					62
*09	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	117	1	1387	2	Y	-0-					62

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	2251	-0-	-119 B	-0-	169	1	2071	2	Y	10					49
							11	9									
05	2449	X	2393	-0-	-56 B	-0-	178	1	2202	2	Y	12	55	1			6
							13	9									
06	2220	X	2210	-0-	-10 B	-0-	167	1	2035	2	Y	7					13
							8	9									
07	2325	X	2187	-0-	-138 B	-0-	167	1	2007	2	Y	12					25
							13	9									
08	2387	X	2031	-0-	-356 B	-0-	157	1	1867	2	Y	6					31
							7	9									
09	2310	X	1784	-0-	-526 B	-0-	138	1	1637	2	Y	8					39
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	134	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	143	1	1769	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1403	-0-	-457 B	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	150	1	1801	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1820	-0-	-102 B	-0-	141	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1764	-0-	-96 B	-0-	137	1	1627	2	Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	117	1	1437	2	Y	9					46
							10	9									
05	1674	N	1564	-0-	-110 B	-0-	116	1	1439	2	Y	8					54
							9	9									
06	1590	N	1554	-0-	-36 B	-0-	117	1	1429	2	Y	7					61
							8	9									
07	1612	N	1436	-0-	-176 B	-0-	109	1	1305	2	Y	20	58	1			23
							22	9									
08	1550	N	1426	-0-	-124 B	-0-	109	1	1306	2	Y	10					33
							11	9									
09	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	117	1	1384	2	Y	7					40
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	957	-0-	-153 B	-0-	72	1	885	2	N	-0-					187
05	1178	N	820	-0-	-358 B	-0-	61	1	759	2	N	-0-					187
06	1020	N	927	-0-	-93 B	-0-	70	1	857	2	N	-0-					187
07	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	90	1	1082	2	N	15					202
							17	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	88	1	1044	2	N	22					224
							24	9									
*09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	90	1	1069	2	N	3	181	1			46
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	164	1	2010	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1955	-0-	-215 B	-0-	146	1	1809	2	Y	-0-					8
06	2040	N	1074	-0-	-966 B	-0-	81	1	993	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	2232	N	2043	-0-	-189 B	-0-	157	1	1886	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	196	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*09	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	168	1	1990	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2128	-0-	-122 B	-0-	161	1	1967	2	Y	-0-					5
05	2232	X	2177	-0-	-55 B	-0-	163	1	2014	2	Y	-0-					5
06	2221	X	2221	-0-	-0- B	-0-	168	1	2053	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	177	1	2128	2	Y	-0-					-0-
08	2281	N	2281	-0-	-0- B	-0-	176	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2195	-0-	-25 B	-0-	171	1	2024	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2548	X	2548	-0-	-0- B	-0-	192	1	2356	2	Y	-0-					5
05	2511	X	2342	-0-	-169 B	-0-	175	1	2167	2	Y	-0-					5
06	2550	X	2235	-0-	-315 B	-0-	169	1	2066	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2635	X	2316	-0-	-319 B	-0-	178	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2224	-0-	-411 B	-0-	172	1	2052	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2174	-0-	-376 B	-0-	169	1	2005	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1192	-0-	-278 B	-0-	93	1	1088	2	Y	10					52
							11	9									
05	1271	X	1142	-0-	-129 B	-0-	88	1	1043	2	Y	10	62	1			-0-
							11	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-	94	1	1107	2	Y	5					5
							6	9									
07	1240	X	790	-0-	-450 B	-0-	63	1	718	2	Y	8					13
							9	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	113	1	1297	2	Y	6					19
							7	9									
*09	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	104	1	1183	2	Y	10					29
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	173	1	2114	2	Y	43	90	1			54
							47	9									
05	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	174	1	2155	2	Y	-0-					54
06	2250	N	2152	-0-	-98 B	-0-	163	1	1988	2	Y	1					55
							1	9									
07	2418	N	2304	-0-	-114 B	-0-	176	1	2116	2	Y	11					66
							12	9									
*08	2325	N	2209	-0-	-116 B	-0-	171	1	2037	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
09	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	165	1	1952	2	Y	1					67
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	197	1	2417	2	Y	-0-					29
05	1705	X	1685	-0-	-20 B	-0-	126	1	1559	2	Y	-0-					29
06	2081	X	2081	-0-	-0- B	-0-	157	1	1915	2	Y	8					37
							9	9									
07	2697	X	2182	-0-	-515 B	-0-	168	1	2014	2	Y	-0-					37
08	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	213	1	2539	2	Y	-0-					37
09	2610	X	2077	-0-	-533 B	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-					37

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	696	-0-	-264 B	-0-	52	1	638	2	N	5					148
							6	9									
05	961	N	674	-0-	-287 B	-0-	50	1	617	2	N	6					154
							7	9									
06	900	N	671	-0-	-229 B	-0-	51	1	619	2	N	1					155
							1	9									
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	37	1	441	2	N	16					171
							18	9									
*08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	51	1	613	2	N	3	2	8			172
							3	9									
*09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	55	1	656	2	N	1					173
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1245	-0-	-15 B	-0-	91	1	1117	2	Y	34	22	1			26
							37	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	86	1	1065	2	Y	-0-					26
06	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	91	1	1108	2	Y	53					79
							58	9									
07	1302	N	1236	-0-	-66 B	-0-	93	1	1113	2	Y	27	84	1			22
							30	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	93	1	1112	2	Y	37	44	1			15
							41	9									
09	1260	N	1186	-0-	-74 B	-0-	92	1	1094	2	Y	-0-					15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	955	-0-	-35 B	-0-	71	1	874	2	Y	9					66
							10	9									
05	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	68	1	842	2	Y	4	53	1			17
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	73	1	893	2	Y	3					20
							3	9									
07	992	N	867	-0-	-125 B	-0-	66	1	788	2	Y	12					32
							13	9									
*08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	70	1	833	2	Y	4					36
							4	9									
09	960	N	934	-0-	-26 B	-0-	72	1	852	2	Y	9					45
							10	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
04	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	78	1	960	2	Y	5					57
							6	9									
05	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	26	62	1			21
							29	9									
06	1080	N	1031	-0-	-49 B	-0-	78	1	950	2	Y	3					24
							3	9									
07	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	81	1	976	2	Y	2					26
							2	9									
*08	1116	N	1039	-0-	-77 B	-0-	80	1	958	2	Y	1					27
							1	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	80	1	945	2	Y	4					31
							4	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
04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	117	1	1435	2	Y	3					48
							3	9									
05	1612	N	1558	-0-	-54 B	-0-	116	1	1438	2	Y	4					52
							4	9									
06	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	112	1	1361	2	Y	-0-					52
07	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	128	1	1537	2	Y	-0-					52
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	123	1	1469	2	Y	-0-					52
*09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	124	1	1468	2	Y	-0-					52

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
04	1590	N	1241	-0-	-349 B	-0-	94	1	1145	2	Y	2	27	1			-0-
							2	9									
05	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	124	1	1530	2	Y	27					27
							30	9									
06	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	109	1	1324	2	Y	8					35
							9	9									
07	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	117	1	1409	2	Y	11					46
							12	9									
*08	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	122	1	1461	2	Y	6					52
							7	9									
09	1440	N	1369	-0-	-71 B	-0-	106	1	1251	2	Y	11					63
							12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	112	1	1370	2	Y	3					66
							3	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	123	1	1520	2	Y	-0-	60	1			6
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	122	1	1493	2	Y	-0-					6
07	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					6
08	1643	N	1240	-0-	-403 B	-0-	96	1	1144	2	Y	-0-					6
09	1620	N	1438	-0-	-182 B	-0-	112	1	1325	2	Y	1					7
							1	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
04	2490	X	2250	-0-	-240 B	-0-	169	1	2068	2	Y	12	87	1			15
							13	9									
05	2418	X	1699	-0-	-719 B	-0-	127	1	1568	2	Y	4					19
							4	9									
06	2190	X	1919	-0-	-271 B	-0-	145	1	1767	2	Y	6					25
							7	9									
07	2325	X	2255	-0-	-70 B	-0-	173	1	2074	2	Y	7					32
							8	9									
08	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	182	1	2166	2	Y	2					34
							2	9									
09	1920	N	1755	-0-	-165 B	-0-	136	1	1617	2	Y	2					36
							2	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
04	2040	N	1999	-0-	-41 B	-0-	151	1	1846	2	Y	2					64
							2	9									
05	2108	N	2086	-0-	-22 B	-0-	155	1	1923	2	Y	7					71
							8	9									
06	2040	N	1804	-0-	-236 B	-0-	137	1	1665	2	Y	2	59	1			14
							2	9									
07	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	151	1	1810	2	Y	3					17
							3	9									
08	2077	N	1940	-0-	-137 B	-0-	150	1	1786	2	Y	4					21
							4	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	157	1	1863	2	Y	2					23
							2	9									

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
04	1140	N	1067	-0-	-73 B	-0-	80	1	983	2	Y	4					66
							4	9									
05	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	83	1	1030	2	Y	25	60	1			31
							28	9									
06	1140	N	1076	-0-	-64 B	-0-	81	1	992	2	Y	3					34
							3	9									
07	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	86	1	1031	2	Y	2					36
							2	9									
*08	1147	N	1129	-0-	-18 B	-0-	87	1	1039	2	Y	3					39
							3	9									
09	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	83	1	985	2	Y	5					44
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	105	1	1241	2	Y	8					25
							9	9									
05	1488	N	1348	-0-	-140 B	-0-	104	1	1241	2	Y	3					28
							3	9									
06	1620	N	830	-0-	-790 B	-0-	65	1	746	2	Y	17	34	1			11
							19	9									
07	1395	N	956	-0-	-439 B	-0-	77	1	878	2	Y	1					12
							1	9									
*08	1333	N	826	-0-	-507 B	-0-	66	1	735	2	Y	23	14	1	2	8	19
							25	9									
09	840	N	549	-0-	-291 B	-0-	46	1	501	2	Y	2					21
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1188	-0-	-42 B	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					113
05	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	101	1	1244	2	Y	-0-					113
06	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	86	1	1045	2	Y	-0-					113
07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	105	1	1264	2	Y	-0-					113
*08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	104	1	1242	2	Y	68	162	1	2	8	17
							75	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	102	1	1205	2	Y	1					18
							1	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
04	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	99	1	1209	2	Y	2					11
							2	9									
05	1457	N	1406	-0-	-51 B	-0-	105	1	1299	2	Y	2					13
							2	9									
06	1260	N	1208	-0-	-52 B	-0-	90	1	1095	2	Y	21					34
							23	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	106	1	1266	2	Y	5					39
							6	9									
*08	1395	N	1319	-0-	-76 B	-0-	102	1	1213	2	Y	4	2	8			41
							4	9									
*09	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	100	1	1187	2	Y	19					60
							21	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	856	-0-	-14 B	-0-	65	1	790	2	Y	1					9
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	65	1	807	2	Y	1					10
							1	9									
06	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	74	1	898	2	Y	23					33
							25	9									
07	899	N	785	-0-	-114 B	-0-	60	1	719	2	Y	5					38
							6	9									
*08	868	N	613	-0-	-255 B	-0-	47	1	558	2	Y	7	2	8			43
							8	9									
09	990	N	813	-0-	-177 B	-0-	62	1	730	2	Y	19					62
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2009	-0-	-151 B	-0-		151	1	1845	2	Y	12	90	1			12
								13	9									
05	2232	X	2066	-0-	-166 B	-0-		154	1	1908	2	Y	4					16
								4	9									
06	2130	X	1978	-0-	-152 B	-0-		149	1	1822	2	Y	6					22
								7	9									
07	2077	X	2045	-0-	-32 B	-0-		157	1	1879	2	Y	8					30
								9	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-		165	1	1964	2	Y	2					32
								2	9									
*09	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-		162	1	1923	2	Y	1					33
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1202	-0-	-28 B	-0-		91	1	1109	2	Y	2					67
								2	9									
05	1271	N	1224	-0-	-47 B	-0-		91	1	1125	2	Y	7					74
								8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-		91	1	1114	2	Y	2	59	1			17
								2	9									
07	1240	N	1224	-0-	-16 B	-0-		94	1	1127	2	Y	3					20
								3	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-		94	1	1119	2	Y	4					24
								4	9									
09	1200	N	1151	-0-	-49 B	-0-		89	1	1059	2	Y	3					27
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-		79	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1000	-0-	-116 B	-0-		75	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14 B	-0-		81	1	982	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-		84	1	1002	2	Y	-0-					1
08	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-		82	1	979	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1029	-0-	-51 B	-0-		80	1	949	2	Y	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-		163	1	1999	2	Y	-0-					3
05	2356	N	1922	-0-	-434 B	-0-		142	1	1760	2	Y	18					21
								20	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-		173	1	2112	2	Y	16					37
								18	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-		179	1	2145	2	Y	-0-					37
08	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-		171	1	2039	2	Y	-0-					37
09	2250	N	2217	-0-	-33 B	-0-		170	1	2021	2	Y	24					61
								26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1458	-0-	-42 B	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43 B	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	110	1	1338	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	110	1	1322	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	114	1	1358	2	Y	4					4
							4	9									
09	1440	N	1382	-0-	-58 B	-0-	107	1	1272	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1896	-0-	-174 B	-0-	143	1	1753	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1883	-0-	-225 B	-0-	141	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1553	-0-	-487 B	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	115	1	1378	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	142	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*09	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	136	1	1608	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	90	1	1096	2	N	17	167	1			24
							19	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	98	1	1208	2	N	-0-					24
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	98	1	1199	2	N	20					44
							22	9									
*07	1240	N	716	-0-	-524 B	-0-	54	1	650	2	N	11					55
							12	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	107	1	1277	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	97	1	1154	2	N	1					56
							1	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
04	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	105	1	1285	2	Y	2					8
							2	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	104	1	1292	2	Y	1					9
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	128	1	1557	2	Y	23					32
							25	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	128	1	1531	2	Y	6					38
							7	9									
*08	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	Y	2	2	8			38
							2	9									
*09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	122	1	1450	2	Y	20					58
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	158	1	1940	2	Y	-0-					27
05	2697	X	1327	-0-	-1370 B	-0-	99	1	1228	2	Y	-0-					27
06	2940	X	1603	-0-	-1337 B	-0-	121	1	1473	2	Y	8					35
							9	9									
07	3038	X	1982	-0-	-1056 B	-0-	153	1	1829	2	Y	-0-					35
08	3038	X	1888	-0-	-1150 B	-0-	146	1	1742	2	Y	-0-					35
09	2100	X	1552	-0-	-548 B	-0-	121	1	1431	2	Y	-0-					35

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1059	-0-	-111 B	-0-	80	1	979	2	Y	-0-					5
05	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	76	1	947	2	Y	-0-					5
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	88	1	1075	2	Y	3					8
							3	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	90	1	1083	2	Y	24					32
							26	9									
*08	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	81	1	967	2	Y	1					33
							1	9									
09	1170	N	1143	-0-	-27 B	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-					33

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	183	1	2240	2	Y	14					32
							15	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78 B	-0-	191	1	2362	2	Y	4					36
							4	9									
06	2520	N	2347	-0-	-173 B	-0-	176	1	2146	2	Y	23					59
							25	9									
07	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	194	1	2321	2	Y	3					62
							3	9									
08	2542	N	2197	-0-	-345 B	-0-	170	1	2023	2	Y	4					66
							4	9									
09	2340	N	2210	-0-	-130 B	-0-	172	1	2037	2	Y	1					67
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2191	-0-	-149 B	-0-	165	1	2026	2	Y	-0-					4
05	2294	X	2203	-0-	-91 B	-0-	165	1	2038	2	Y	-0-					4
06	2220	X	2208	-0-	-12 B	-0-	167	1	2041	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2294	X	2217	-0-	-77 B	-0-	171	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2003	-0-	-198 B	-0-	155	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	178	1	2111	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	133	1	1628	2	Y	23					28
							25	9									
05	1891	N	1884	-0-	-7 B	-0-	138	1	1713	2	Y	30					58
							33	9									
*06	1770	N	1705	-0-	-65 B	-0-	124	1	1513	2	Y	62	82	1			38
							68	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	143	1	1709	2	Y	65	90	1			13
							72	9									
*08	1891	N	1837	-0-	-54 B	-0-	141	1	1687	2	Y	8					21
							9	9									
*09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	135	1	1596	2	Y	24					45
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1210	-0-	-170 B	-0-	91	1	1118	2	N	1					143
							1	9									
05	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	62	1	766	2	N	-0-					143
06	1260	N	760	-0-	-500 B	-0-	58	1	702	2	N	-0-					143
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	113	1	1361	2	N	83	177	1			49
							91	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					49
*09	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	105	1	1243	2	N	-0-					49

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	139	1	1652	2	Y	-0-					5
05	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	125	1	1498	2	Y	-0-					5
06	1830	N	1475	-0-	-355 B	-0-	115	1	1357	2	Y	3					8
							3	9									
07	1860	N	1546	-0-	-314 B	-0-	122	1	1415	2	Y	8					16
							9	9									
08	1612	N	1505	-0-	-107 B	-0-	120	1	1385	2	Y	-0-					16
09	1470	N	1423	-0-	-47 B	-0-	114	1	1308	2	Y	1					17
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	118	1	1400	2	Y	4					82
							4	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	123	1	1468	2	Y	4					86
							4	9									
06	1530	N	1403	-0-	-127 B	-0-	110	1	1290	2	Y	3					89
							3	9									
*07	1581	N	1497	-0-	-84 B	-0-	118	1	1371	2	Y	7					96
							8	9									
*08	1581	N	1308	-0-	-273 B	-0-	105	1	1203	2	Y	-0-					96
*09	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	114	1	1308	2	Y	1					97
							1	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1457	-0-	-283 B	-0-	114	1	1343	2	Y	-0-					7
05	1674	N	1388	-0-	-286 B	-0-	107	1	1281	2	Y	-0-					7
06	1560	N	1509	-0-	-51 B	-0-	118	1	1387	2	Y	4					11
							4	9									
07	1519	N	1496	-0-	-23 B	-0-	119	1	1376	2	Y	1					12
							1	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	115	1	1319	2	Y	1					13
							1	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117 B	-0-	111	1	1271	2	Y	1					14
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2916	-0-	-204 B	-0-	220	1	2696	2	Y	-0-					18
05	3224	X	3085	-0-	-139 B	-0-	231	1	2854	2	Y	-0-					18
06	3120	X	2820	-0-	-300 B	-0-	214	1	2606	2	Y	-0-					18
07	3224	X	2934	-0-	-290 B	-0-	226	1	2708	2	Y	-0-					18
08	3100	X	2936	-0-	-164 B	-0-	227	1	2709	2	Y	-0-					18
09	3000	X	2557	-0-	-443 B	-0-	199	1	2358	2	Y	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	249	1	3044	2	Y	-0-					14
05	3255	X	3117	-0-	-138 B	-0-	233	1	2884	2	Y	-0-					14
06	3270	X	2957	-0-	-313 B	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					14
07	3410	X	2505	-0-	-905 B	-0-	193	1	2312	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3029	-0-	-381 B	-0-	234	1	2795	2	Y	-0-					14
09	3300	X	2858	-0-	-442 B	-0-	222	1	2636	2	Y	-0-					14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3143	-0-	-217 B	-0-	237	1	2906	2	Y	-0-					14
05	3472	X	3398	-0-	-74 B	-0-	254	1	3144	2	Y	-0-					14
06	3360	X	3246	-0-	-114 B	-0-	246	1	3000	2	Y	-0-					14
07	3255	X	3137	-0-	-118 B	-0-	241	1	2896	2	Y	-0-					14
08	3410	X	3285	-0-	-125 B	-0-	254	1	3031	2	Y	-0-					14
09	3300	X	3223	-0-	-77 B	-0-	251	1	2972	2	Y	-0-					14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	54	1	666	2	Y	-0-					23
05	837	N	783	-0-	-54 B	-0-	58	1	723	2	Y	2					25
							2	9									
06	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	60	1	732	2	Y	1					26
							1	9									
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	748	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					6
*09	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	62	1	737	2	Y	11					17
							12	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1569	-0-	-111 B	-0-	117	1	1438	2	Y	13	51	1			23
							14	9									
05	1736	X	1698	-0-	-38 B	-0-	126	1	1566	2	Y	5					28
							6	9									
06	1590	X	1566	-0-	-24 B	-0-	118	1	1437	2	Y	10					38
							11	9									
07	1643	X	1090	-0-	-553 B	-0-	83	1	998	2	Y	8					46
							9	9									
*08	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	139	1	1655	2	Y	9	50	1			5
							10	9									
09	1560	N	1476	-0-	-84 B	-0-	114	1	1355	2	Y	6					11
							7	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	68	1	834	2	Y	-0-					18
05	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					18
06	930	N	864	-0-	-66 B	-0-	65	1	797	2	Y	2					20
							2	9									
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	68	1	815	2	Y	21					41
							23	9									
*08	930	N	883	-0-	-47 B	-0-	68	1	812	2	Y	3					44
							3	9									
09	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	67	1	794	2	Y	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	3					46
							3	9									
05	1333	N	1260	-0-	-73 B	-0-	94	1	1163	2	Y	3					49
							3	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	9					58
							10	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	86	1	1028	2	Y	-0-					58
08	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	101	1	1207	2	Y	9					67
							10	9									
09	1230	N	1086	-0-	-144 B	-0-	84	1	996	2	Y	5					72
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3757	-0-	-353 B	-0-	282	1	3451	2	Y	22	59	1			25
							24	9									
05	4247	X	3768	-0-	-479 B	-0-	280	1	3463	2	Y	23					48
							25	9									
06	4110	X	3659	-0-	-451 B	-0-	277	1	3381	2	Y	1					49
							1	9									
07	3968	X	3820	-0-	-148 B	-0-	291	1	3492	2	Y	34					83
							37	9									
*08	3968	X	3746	-0-	-222 B	-0-	288	1	3439	2	Y	17	72	1	2	8	26
							19	9									
09	3750	X	3646	-0-	-104 B	-0-	281	1	3335	2	Y	27					53
							30	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2931	-0-	-369 B	-0-	220	1	2691	2	Y	18	78	1			25
							20	9									
05	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	251	1	3110	2	Y	8					33
							9	9									
06	3150	X	3094	-0-	-56 B	-0-	233	1	2843	2	Y	16					49
							18	9									
07	3255	X	3103	-0-	-152 B	-0-	238	1	2851	2	Y	13					62
							14	9									
*08	3379	X	3245	-0-	-134 B	-0-	250	1	2977	2	Y	16	77	1			1
							18	9									
*09	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	268	1	3181	2	Y	9					10
							10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1733	-0-	-37 B	-0-	128	1	1563	2	Y	38					99
							42	9									
05	1829	N	1806	-0-	-23 B	-0-	133	1	1651	2	Y	20	104	1			15
							22	9									
06	1740	N	1675	-0-	-65 B	-0-	127	1	1546	2	Y	2					17
							2	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	136	1	1631	2	Y	34					51
							37	9									
*08	1798	N	1765	-0-	-33 B	-0-	134	1	1595	2	Y	33	2	8			82
							36	9									
*09	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	133	1	1581	2	Y	18					100
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	139	1	1704	2	Y	30					68
							33	9									
05	2139	N	1928	-0-	-211 B	-0-	143	1	1768	2	Y	15	75	1			8
							17	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59 B	-0-	139	1	1692	2	Y	-0-					8
07	1953	N	1908	-0-	-45 B	-0-	146	1	1747	2	Y	14					22
							15	9									
*08	1922	N	1864	-0-	-58 B	-0-	143	1	1702	2	Y	17					39
							19	9									
09	1830	N	1828	-0-	-2 B	-0-	141	1	1676	2	Y	10					49
							11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1262	-0-	-88 B	-0-	95	1	1164	2	Y	3					34
							3	9									
05	1395	N	1037	-0-	-358 B	-0-	77	1	956	2	Y	4					38
							4	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	111	1	1354	2	Y	9					47
							10	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					47
08	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	123	1	1470	2	Y	9					56
							10	9									
*09	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	116	1	1379	2	Y	7					63
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3556	-0-	-284 B	-0-	268	1	3286	2	N	2					40
							2	9									
05	3782	X	3203	-0-	-579 B	-0-	239	1	2964	2	N	-0-					40
06	3480	X	2952	-0-	-528 B	-0-	221	1	2696	2	N	32					72
							35	9									
07	3689	X	3079	-0-	-610 B	-0-	237	1	2842	2	N	-0-					72
08	3689	X	2821	-0-	-868 B	-0-	218	1	2603	2	N	-0-					72
09	3570	X	3123	-0-	-447 B	-0-	243	1	2880	2	N	-0-					72

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1609	-0-	-161 B	-0-	121	1	1478	2	Y	9					32
							10	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	131	1	1621	2	Y	14					46
							15	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	5					51
							6	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	137	1	1641	2	Y	19					70
							21	9									
08	1767	N	1762	-0-	-5 B	-0-	136	1	1617	2	Y	8	67	1	1	8	10
							9	9									
*09	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	133	1	1571	2	Y	1					11
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3005	-0-	-55 B	-0-	227	1	2778	2	Y	-0-					12
05	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	231	1	2860	2	Y	-0-					12
06	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	224	1	2732	2	Y	-0-					12
07	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	234	1	2812	2	Y	-0-					12
08	3100	X	2824	-0-	-276 B	-0-	218	1	2606	2	Y	-0-					12
09	3000	X	2891	-0-	-109 B	-0-	225	1	2666	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4756	X	4756	-0-	-0-	B	-0-	356	1	4361	2	Y	35					173
								39	9									
05	4681	X	4480	-0-	-201	B	-0-	333	1	4122	2	Y	23					196
								25	9									
06	4530	X	4325	-0-	-205	B	-0-	326	1	3969	2	Y	27	177	1			46
								30	9									
07	4929	X	4658	-0-	-271	B	-0-	356	1	4274	2	Y	25					71
								28	9									
*08	4929	X	4450	-0-	-479	B	-0-	342	1	4084	2	Y	22	2	8			91
								24	9									
*09	5033	X	5033	-0-	-0-	B	-0-	390	1	4620	2	Y	21					112
								23	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2875	-0-	-35	B	-0-	216	1	2650	2	Y	8					26
								9	9									
05	3009	X	3009	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2771	2	Y	13					39
								14	9									
06	2880	X	2234	-0-	-646	B	-0-	169	1	2058	2	Y	6					45
								7	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172	B	-0-	214	1	2569	2	Y	19					64
								21	9									
*08	3007	X	2748	-0-	-259	B	-0-	212	1	2526	2	Y	9	68	1	1	8	4
								10	9									
09	2910	X	2716	-0-	-194	B	-0-	211	1	2504	2	Y	1					5
								1	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
04	2400	N	2099	-0-	-301	B	-0-	162	1	1931	2	Y	5					21
								6	9									
05	2387	N	2143	-0-	-244	B	-0-	163	1	1970	2	Y	9					30
								10	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1839	2	Y	3					33
								3	9									
07	2170	N	2029	-0-	-141	B	-0-	159	1	1857	2	Y	12					45
								13	9									
08	2139	N	1962	-0-	-177	B	-0-	155	1	1800	2	Y	6	44	1			7
								7	9									
09	2010	N	1904	-0-	-106	B	-0-	152	1	1751	2	Y	1					8
								1	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251 B	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88 B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	21	1	547	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	39	1	1074	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
06	840	N	616	-0-	-224 B	-0-	22	1	584	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
07	589	N	467	-0-	-122 B	-0-	17	1	444	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	868	N	196	-0-	-672 B	-0-	7	1	187	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*09	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	44	1	1091	2	Y	12	3	1			9
							13	9									

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

04	120	N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2			N	-0-					26
05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	1	1	21	2	N	2					28
							2	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					28
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					28
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					33

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

04	60	N	42	-0-	-18 B	-2012	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2012					Y	-0-					-0-
06	60	N	83	-0-	23 B	-1989	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-1989	17	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1989					Y	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72 B	-1989	18	2			Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	29	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	89	1	3593	2	Y	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	49	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	755	-0-	-392 B	-0-	18	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	880	-0-	-546 B	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1058	-0-	-322 B	-0-	25	1	1033	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	6438	X	6438	-0-	-0-	B	-0-	241	1	6189	2	Y	7	4	1					6
								8	9											
05	5443	X	5443	-0-	-0-	B	-0-	190	1	5246	2	Y	6	9	1					3
								7	9											
06	4320	X	3635	-0-	-685	B	-0-	134	1	3497	2	Y	4	4	1					3
								4	9											
07	4464	X	2632	-0-	-1832	B	-0-	99	1	2531	2	Y	2	3	1					2
								2	9											
08	4464	X	2490	-0-	-1974	B	-0-	96	1	2392	2	Y	2	4	1					-0-
								2	9											
09	4320	X	2304	-0-	-2016	B	-0-	89	1	2213	2	Y	2							2
								2	9											

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

04	1896	X	1896	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1821	2	Y	4	2	1					4
								4	9											
05	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1912	2	Y	4	6	1					2
								4	9											
06	1989	X	1989	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1912	2	Y	4	3	1					3
								4	9											
07	2024	X	2024	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1945	2	Y	3	4	1					2
								3	9											
08	2004	N	2004	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1924	2	Y	3	4	1					1
								3	9											
*09	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1838	2	Y	3	2	1					2
								3	9											

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

04	18311	X	18311	-0-	-0-	B	-0-	676	1	17341	2	Y	267	285	1					206
								294	9											
05	17546	X	17340	-0-	-206	B	-0-	596	1	16493	2	Y	228	348	1					86
								251	9											
06	16980	X	16359	-0-	-621	B	-0-	596	1	15531	2	Y	211	131	1		1	8		165
								232	9											
07	17546	X	16987	-0-	-559	B	-0-	629	1	16093	2	Y	241	263	1					143
								265	9											
08	16696	X	16696	-0-	-0-	B	-0-	637	1	15844	2	Y	195	237	1					101
								215	9											
*09	15695	X	15695	-0-	-0-	B	-0-	598	1	14932	2	Y	150	141	1					110
								165	9											

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18903	X	18903	-0-	-0-	B	-0-	699	1	17932	2	Y	247	261	1			191
								272	9									
05	19054	X	19054	-0-	-0-	B	-0-	656	1	18152	2	Y	224	330	1			85
								246	9									
06	20104	X	20104	-0-	-0-	B	-0-	734	1	19122	2	Y	225	135	1			175
								248	9									
07	21652	X	21652	-0-	-0-	B	-0-	804	1	20552	2	Y	269	285	1			159
								296	9									
08	21732	X	21732	-0-	-0-	B	-0-	831	1	20657	2	Y	222	267	1			114
								244	9									
*09	21024	X	21024	-0-	-0-	B	-0-	802	1	20029	2	Y	175	162	1			127
								193	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20143	X	20143	-0-	-0-	B	-0-	746	1	19120	2	Y	252	174	1			232
								277	9									
05	21093	X	21093	-0-	-0-	B	-0-	725	1	20059	2	Y	281	345	1			168
								309	9									
06	18600	X	18205	-0-	-395	B	-0-	663	1	17270	2	Y	247	226	1			189
								272	9									
07	19686	X	19686	-0-	-0-	B	-0-	732	1	18721	2	Y	212	230	1			171
								233	9									
08	19489	X	19489	-0-	-0-	B	-0-	744	1	18506	2	Y	217	337	1			51
								239	9									
*09	18460	X	18460	-0-	-0-	B	-0-	703	1	17560	2	Y	179	98	1			132
								197	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22216	X	22216	-0-	-0-	B	-0-	823	1	21096	2	Y	270	186	1			250
								297	9									
05	25940	X	25940	-0-	-0-	B	-0-	892	1	24679	2	Y	335	383	1			202
								369	9									
06	29039	X	29039	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	27656	2	Y	292	269	1			225
								321	9									
07	29689	X	29689	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	28320	2	Y	237	269	1			193
								261	9									
08	28542	X	28542	-0-	-0-	B	-0-	1094	1	27188	2	Y	236	373	1			56
								260	9									
*09	26841	X	26841	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	25603	2	Y	193	107	1			142
								212	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14066	X	14066	-0-	-0-	B	-0-	519	1	13294	2	Y	230	173	1			211
								253	9									
05	13518	X	13518	-0-	-0-	B	-0-	462	1	12796	2	Y	236	305	1			142
								260	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0-	B	-0-	480	1	12495	2	Y	214	192	1			164
								235	9									
07	12715	X	12715	-0-	-0-	B	-0-	472	1	12063	2	Y	164	196	1			132
								180	9									
08	12287	X	12287	-0-	-0-	B	-0-	468	1	11639	2	Y	164	258	1			38
								180	9									
*09	11841	X	11841	-0-	-0-	B	-0-	450	1	11239	2	Y	138	74	1			102
								152	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19905	X	19905	-0-	-0- B	-0-	740	1	18982	2	Y	166	176	1			128
							183	9									
05	19580	X	19580	-0-	-0- B	-0-	677	1	18741	2	Y	147	220	1			55
							162	9									
06	17520	X	14263	-0-	-3257 B	-0-	521	1	13564	2	Y	162	90	1			127
							178	9									
07	18104	X	14213	-0-	-3891 B	-0-	528	1	13488	2	Y	179	200	1			106
							197	9									
08	14263	X	14263	-0-	-0- B	-0-	545	1	13556	2	Y	147	177	1			76
							162	9									
*09	13854	X	13854	-0-	-0- B	-0-	529	1	13196	2	Y	117	107	1			86
							129	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24888	X	24888	-0-	-0- B	-0-	619	1	23310	2	Y	872	840	1			75
							959	9									
05	25668	X	24542	-0-	-1126 B	-0-	571	1	23017	2	Y	867	881	1	1	8	60
							954	9									
06	24840	X	23074	-0-	-1766 B	-0-	521	1	21594	2	Y	872	887	1			45
							959	9									
07	25668	X	23373	-0-	-2295 B	-0-	529	1	22262	2	Y	529	549	1			25
							582	9									
08	24924	X	23113	-0-	-1811 B	-0-	21	1	22077	2	Y	923	883	1			65
							1015	9									
09	24120	X	21968	-0-	-2152 B	-0-	505	1	20602	2	Y	783	806	1			42
							861	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25170	X	23737	-0-	-1433 B	-0-	592	1	22281	2	Y	785	766	1			68
							864	9									
05	26009	X	23208	-0-	-2801 B	-0-	544	1	21914	2	Y	682	703	1			47
							750	9									
06	25170	X	22041	-0-	-3129 B	-0-	502	1	20796	2	Y	675	687	1			35
							743	9									
07	25420	X	21994	-0-	-3426 B	-0-	490	1	20627	2	Y	797	795	1			37
							877	9									
08	23684	X	22056	-0-	-1628 B	-0-	19	1	20930	2	Y	1006	972	1			71
							1107	9									
09	22920	X	21478	-0-	-1442 B	-0-	486	1	19849	2	Y	1039	1055	1			55
							1143	9									

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
04	40322	X	40322	-0-	-0- B	-0-	1001	1	37673	2	Y	1498	1446	1			129
							1648	9									
05	41963	X	41963	-0-	-0- B	-0-	977	1	39388	2	Y	1453	1483	1			99
							1598	9									
06	37114	X	37114	-0-	-0- B	-0-	848	1	35153	2	Y	1012	1059	1			52
							1113	9									
07	37417	X	32342	-0-	-5075 B	-0-	725	1	30522	2	Y	995	1001	1			46
							1095	9									
08	39339	X	32545	-0-	-6794 B	-0-	29	1	31198	2	Y	1198	1159	1			85
							1318	9									
09	38070	X	30112	-0-	-7958 B	-0-	695	1	28381	2	Y	942	977	1			50
							1036	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	59690	X	59690	-0-	-0-	B	-0-	1493 1990	1 9	56207	2	Y	1809	1752	1			156
05	64291	X	64291	-0-	-0-	B	-0-	1511 1876	1 9	60904	2	Y	1705	1745	1			116
06	51694	X	51694	-0-	-0-	B	-0-	1177 1719	1 9	48798	2	Y	1563	1599	1			80
07	49780	X	49780	-0-	-0-	B	-0-	1123 1423	1 9	47234	2	Y	1294	1314	1			60
08	58559	X	48811	-0-	-9748	B	-0-	44 1008	1 9	47759	2	Y	916	910	1	1	8	65
09	56670	X	46412	-0-	-10258	B	-0-	1086 987	1 9	44339	2	Y	897	915	1			47

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
04	77130	X	53474	-0-	-23656	B	-0-	1353 1177	1 9	50944	2	Y	1070	1040	1			93
05	67084	X	50623	-0-	-16461	B	-0-	1207 780	1 9	48636	2	Y	709	753	1			49
06	59940	X	46892	-0-	-13048	B	-0-	1083 923	1 9	44886	2	Y	839	845	1			43
07	61938	X	45943	-0-	-15995	B	-0-	1046 884	1 9	44013	2	Y	804	810	1			37
08	54033	X	42437	-0-	-11596	B	-0-	39 506	1 9	41892	2	Y	460	464	1			33
09	52290	X	40685	-0-	-11605	B	-0-	962 430	1 9	39293	2	Y	391	404	1			20

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/26/2018 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
04	69104	X	69104	-0-	-0-	B	-0-	1726 2401	1 9	64977	2	Y	2183	2107	1			187
05	61876	X	54661	-0-	-7215	B	-0-	1270 2179	1 9	51212	2	Y	1981	2033	1			135
06	62872	X	62872	-0-	-0-	B	-0-	1430 2169	1 9	59273	2	Y	1972	2008	1			99
07	61876	X	61132	-0-	-744	B	-0-	1368 2206	1 9	57558	2	Y	2005	2011	1			93
08	67487	X	54637	-0-	-12850	B	-0-	49 2032	1 9	52556	2	Y	1847	1811	1			129
09	65310	X	50049	-0-	-15261	B	-0-	1154 1763	1 9	47132	2	Y	1603	1649	1			83

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1879	-0-	-251	B	-0-	132	1	1747	3	N	-0-					85
05	2201	N	1909	-0-	-292	B	-0-	140	1	1769	3	N	-0-					85
06	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1756	3	N	-0-					85
07	1953	N	1875	-0-	-78	B	-0-	133	1	1742	3	N	-0-					85
08	1922	N	1872	-0-	-50	B	-0-	149 2	1 9	1721	3	N	2					87
*09	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	136 2	1 9	1768	3	N	2					89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

04	330	N	165	-0-	-165	B	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					5
05	341	N	144	-0-	-197	B	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					5
06	300	N	130	-0-	-170	B	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5
07	186	N	5	-0-	-181	B	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					5

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

04	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					46
05	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					46
06	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					46
07	806	N	793	-0-	-13	B	-0-	33	1	743	2	Y	15					61
								17	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	35	1	783	2	Y	-0-					61
09	780	N	729	-0-	-51	B	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					61

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

04	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					7
05	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	34	1	761	2	Y	-0-					7
06	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					7
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					7
08	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					7
09	390	N	215	-0-	-175	B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					7

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

04	1800	N	1727	-0-	-73	B	-0-	74	1	1653	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1834	-0-	-26	B	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					4
06	1740	N	1595	-0-	-145	B	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					4
07	1798	N	1510	-0-	-288	B	-0-	65	1	1445	2	Y	-0-					4
08	1829	N	1509	-0-	-320	B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					4
09	1590	N	1473	-0-	-117	B	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-					4

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1075	-0-	-165	B	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1110	-0-	-37	B	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1063	-0-	-22	B	-0-	46	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	B	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					2
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					2
06	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					2
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					2
08	403	N	32	-0-	-371 B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					2
*09	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	14	1	303	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
04	420	N	297	-0-	-123 B	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137 B	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37 B	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					42
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	49	1	1090	2	Y	-0-					42
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					42
07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	51	1	1131	2	Y	38					80
							42	9									
08	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					80
*09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	39	1	863	2	Y	7					87
							8	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					75
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					75
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					75
07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					75
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					75
*09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					100
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					100
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					100
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					100
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					100
*09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	8	1	282	2	N	-0-					98
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	10	1	412	2	N	-0-					98
06	570	N	386	-0-	-184	-0-	9	1	377	2	N	-0-					98
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	2	N	-0-					98
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					98
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	70					168
							77	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
04	5550	X	4589	-0-	-961	-0-	198	1	4391	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4177	-0-	-1248	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	3624	-0-	-1801	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	194	1	4306	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3721	-0-	-869	-0-	160	1	3561	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
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	60	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6160	-0-	-2000	-0-	265	1	5895	2	Y	-0-					-0-
05	8401	X	7610	-0-	-791	-0-	328	1	7282	2	Y	-0-					-0-
06	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	324	1	7211	2	Y	-0-					-0-
07	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	336	1	7475	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	6496	-0-	-1099	-0-	280	1	6216	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7101	-0-	-429	-0-	306	1	6795	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	430	1	9547	2	Y	-0-					-0-
05	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	400	1	8896	2	Y	-0-					-0-
06	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	387	1	8592	2	Y	-0-					-0-
07	10323	X	8921	-0-	-1402	-0-	384	1	8537	2	Y	-0-					-0-
08	10323	X	9253	-0-	-1070	-0-	398	1	8855	2	Y	-0-					-0-
09	9990	X	8296	-0-	-1694	-0-	357	1	7939	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 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
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	202	1	4490	2	Y	-0-					14
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	209	1	4648	2	Y	-0-					14
06	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	188	1	4170	2	Y	-0-					14
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	212	1	4718	2	Y	-0-					14
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	212	1	4710	2	Y	-0-					14
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	233	1	5177	2	Y	-0-					14

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1	3190	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	128	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	151	1	3357	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	133	1	2962	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1	3129	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

04	6180	X	4933	-0-	-1247	-0-	212	1	4721	2	Y	-0-					7
05	6014	X	4167	-0-	-1847	-0-	179	1	3988	2	Y	-0-					7
06	5550	X	4900	-0-	-650	-0-	211	1	4689	2	Y	-0-					7
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	237	1	5260	2	Y	9					16
							10	9									
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	239	1	5310	2	Y	-0-					16
*09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					16

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

04	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	383	1	8501	2	Y	-0-					1
05	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	423	1	9399	2	Y	-0-					1
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	417	1	9267	2	Y	-0-					1
07	9610	X	7609	-0-	-2001	-0-	328	1	7280	2	Y	1					2
							1	9									
08	9765	X	4074	-0-	-5691	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					2
*09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	568	1	12633	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	242	1	5379	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3872	-0-	-1150	-0-	167	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3003	-0-	-1857	-0-	129	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	249	1	5542	2	Y	-0-					-0-
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	245	1	5436	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	231	1	5139	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

04	8400	X	6058	-0-	-2342	-0-	261	1	5797	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	6414	-0-	-1398	-0-	276	1	6138	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5264	-0-	-1726	-0-	227	1	5037	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	282	1	6260	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5869	-0-	-548	-0-	253	1	5616	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	5272	-0-	-938	-0-	227	1	5045	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	159	1	3536	2	Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	152	1	3378	2	Y	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2912	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	130	1	2878	2	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	151	1	3347	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	117	1	2599	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	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
04	9660	X	7962	-0-	-1698	-0-	343	1	7619	2	Y	-0-					-0-
05	10385	X	8923	-0-	-1462	-0-	384	1	8539	2	Y	-0-					-0-
06	10050	X	7482	-0-	-2568	-0-	322	1	7160	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8913	-0-	-1472	-0-	384	1	8529	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	8574	-0-	-354	-0-	369	1	8205	2	Y	-0-					-0-
*09	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	382	1	8479	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1850	-0-	-370	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	77	1	1700	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	968	-0-	-1078	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	78	1	1736	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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	30	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	18	1	706	2	N	97	1	1			172
							107	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	505	2	N	47	188	1			31
							52	9									
06	510	N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	N	-0-	1	1			30
07	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					30
08	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					30
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	136	-0-	136	136	60	2	1	4	N	68	1	1			110
						75	9									
06	14B2 EXT	196	-0-	196	332	26	1	146	2	N	22					132
						24	9									
07	14B2 EXT	236	-0-	236	568	8	1	158	2	N	64	171	1			25
						70	9									
08	14B2 EXT	281	-0-	281	849	15	1	256	2	N	9	3	1			31
						10	9									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	849					N	NO RPT					31

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	313	-0-	-287	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					62
05	1085	N	21	-0-	-1064	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					62
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					62
07	310	N	164	-0-	-146	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					62
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	21	1	782	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1	1	1597	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	46	1	1860	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	21	1	840	2	Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					95
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	5					100
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	9	1	8			108
							10	9									
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					108
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	2	11	9	N	10	1	8			117
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	1	1	8			117
							1	9									

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	Y	45	182	1			25
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	562	2	20	9	Y	18					43
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	566	2	36	9	Y	33					76
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	687	2	40	9	Y	36					112
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	344	2	42	9	Y	38					150
09	600	N	358	-0-	-242	-0-	333	2	25	9	Y	23					173

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 10449 - 10459

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	1			71
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
09	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

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	197	2	129	9	N	117	189	1			123
05	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1609	2	131	9	N	119	181	1			61
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2121	2	133	9	N	121					182
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2137	2	132	9	N	120	185	1			117
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1754	2	140	9	N	127	191	1			53
09	2010	N	1784	-0-	-226	-0-	1659	2	125	9	N	114					167

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

04	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	2			Y	-0-					128
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			Y	-0-					128
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			Y	-0-					128
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					128
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					128
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					128

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	33	1	76	2	N	-0-					125
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	N	-0-					125
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	N	-0-					125
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	38	1	55	2	N	-0-					125
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	39	1	53	2	N	-0-					125
*09	90	N	16	-0-	-74	-0-	6	1	10	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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	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
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	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
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	438	-0-	-399	-0-	335	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	775	N	473	-0-	-302	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	414	-0-	-306	-0-	414	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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	567	-0-	-363	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	274	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	339	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
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1732	-0-	-218	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	748	-0-	-1701	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1235	-0-	-1075	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

04	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

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

04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	254	1	2341	3	Y	10					37
							11	9									
05	2852	N	2561	-0-	-291	-0-	263	1	2292	3	Y	5					42
							6	9									
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	249	1	2532	3	Y	21					63
							23	9									
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2518	3	Y	10					73
							11	9									
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	264	1	2480	3	Y	-0-					73
09	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					73

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					105
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					105
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					105
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	N	3					92
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2					94
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					94
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					94
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3					97
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					8
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					8
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					8
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					8
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					8
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					8

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					44
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					44
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					44
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					44
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					44
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					47
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					47
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					47
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					47
08	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	1226	2			N	-0-					47
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					47

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					8
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			N	-0-					8
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					8
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					8
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
05	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					20
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					20
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					20
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					20
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					20

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	1			N	-0-					116
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	661	1	316	2	N	-0-					116
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	2	N	-0-					116
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	183	1	54	2	N	-0-					116
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					116
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	1	1	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

04	570	N	493	-0-	-77	-0-	87	1	406	2	N	-0-					20
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	423	1	203	2	N	-0-					20
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	629	1	374	2	N	-0-					20
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	787	1	232	2	N	-0-					20
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	543	1	205	2	N	-0-					20
09	990	N	459	-0-	-531	-0-	294	1	165	2	N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-					113
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-					113
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	133	1	78	2	N	-0-					113
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	181	1	54	2	N	-0-					113
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	-0-					113
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	108	1	61	2	N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	405	3	12	9	N	11					146
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					161
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	119	3	1	9	N	1	152	1			10
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	320	3	32	9	N	29					39
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	315	3	51	9	N	46					85
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					85

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					4
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	114	1	54	2	N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	25	2	N	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					4
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	1			N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					4
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					4
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					4
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	N	7					90
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	890	2	8	9	N	7					97
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	845	2	7	9	N	6					103
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	827	2	3	9	N	3					106
08	899	N	610	-0-	-289	-0-	604	2	6	9	N	5					111
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2045	2	4	9	N	4					115

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	13	2	6	9	N	5					179
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					179
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					179
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					179
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					179
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					179

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	Y	1					37
							1	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	207	2	Y	1					38
							1	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					38
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	36	1	172	2	Y	2					40
							2	9									
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	31	1	150	2	Y	-0-					40
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					40

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	Y	10					58
							11	9									
05	186	X	150	-0-	-36	-0-	29	1	120	2	Y	1					59
							1	9									
06	390	X	150	-0-	-240	-0-	27	1	120	2	Y	3					62
							3	9									
07	403	X	121	-0-	-282	-0-	21	1	96	2	Y	4					66
							4	9									
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					66
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					66

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	362	1	3202	2	Y	7					14
							8	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	441	1	3988	2	Y	11	13	1			12
							12	9									
06	3420	X	2903	-0-	-517	-0-	473	1	2430	2	Y	-0-	5	1			7
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
08	4433	X	2867	-0-	-1566	-0-	482	1	2385	2	Y	-0-	1	1			1
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	265	1	922	2	Y	-0-					297
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	277	1	963	2	Y	-0-					297
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	343	1	607	2	Y	-0-					297
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	360	1	670	2	Y	-0-					297
08	1240	N	744	-0-	-496	-0-	307	1	437	2	Y	-0-					297
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					297

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	193	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	404	-0-	-464	-0-	78	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	380	-0-	-488	-0-	78	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1418	2	99	9	N	90	183	1			125
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1418	2	105	9	N	95					220
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1261	2	111	9	N	101	269	1			52
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1361	2	155	9	N	141					193
08	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1203	2	97	9	N	88	151	1			130
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					130

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					78
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					78

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
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					17
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					17
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					17
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	170	2	9	9	N	8					25
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	883	2	80	9	N	73					98
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					51
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					51
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					51
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	9	N	9					36
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					47
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					57
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	2	13	9	N	12					69
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	N	13					82
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					82

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	184	2	76	9	N	69	171	1			34
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	2	24	9	N	22					56
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	629	2	61	9	N	55					111
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1278	2	23	9	N	21					132
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					133
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					133

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	31	2	179	9	Y	163	185	1			24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	Y	11					35
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	2	100	9	Y	91					126
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	2	97	9	Y	88	190	1			24
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	2	34	9	Y	31					55
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					55

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					70
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	50	1	20	6	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	74	-0-	-1516	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

04	450	N	429	-0-	-21	-0-	412	2	17	9	N	15					155
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	819	2	22	9	N	20	1	8			174
06	720	N	592	-0-	-128	-0-	574	2	18	9	N	16					190
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					190
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	616	2	21	9	N	19	184	1			25
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

04	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	263	1	3473	3	N	73					202
							80	9									
05	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	292	1	3692	3	N	2					204
							2	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3794	3	N	-0-					204
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	292	1	3799	3	N	93	188	1			109
							102	9									
08	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	304	1	3421	3	N	20					129
							22	9									
09	4080	X	3663	-0-	-417	-0-	263	1	3386	3	N	13					142
							14	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	N	47					214
05	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2168	2	22	9	N	20					234
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-	2060	2	22	9	N	20					254
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2167	2	20	9	N	18					272
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21	188	1			105
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2248	2	24	9	N	22					127

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					105
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					105
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					105
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	2	9	9	N	8					113
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					113
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					117

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	31	2	3	9	N	3					93
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					95
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					95
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1					96
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1					97
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1					98

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					20
05	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					20
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					20
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					20
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					20
09	150	#	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					20

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
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	15					15
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					15
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PITTSBURG GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 092525	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 13000	PERF.12215 - 12748				
04	20100	X	19708	-0-	-392	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17276	-0-	-3494	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15765	-0-	-3945	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20367	X	20077	-0-	-290	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15406	-0-	-4961	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15323	-0-	-4387	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
	PITTSBURG GAS UNIT #1				WELL #: 1X	RRCID -> 128012	COMPL. DATE 07/11/1988					TOTAL DEPTH 12800	PERF.12250 - 12800				
04	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	24883	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	122	-0-	-11503	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	25	-0-	-11225	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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

04	1626	N	1424	-0-	-202	-0-	690	1	730	2	N	4					94
							4	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	713	1	1025	2	N	6					100
							7	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	690	1	1672	2	N	13					113
							14	9									
07	1860	X	1439	-0-	-421	-0-	713	1	726	2	N	-0-					113
08	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	713	1	1136	2	N	8					121
							9	9									
*09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	690	1	1396	2	N	9					130
							10	9									

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					54
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					54
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					54
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					54
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	2629		2629	-0-	-0-	-0-	450	1	2104	2	N	68					213
							75	9									
05	2680		2680	-0-	-0-	-0-	465	1	2136	2	N	72	180	1			105
							79	9									
06	2760		2760	-0-	-0-	-0-	450	1	2219	2	N	83					188
							91	9									
07	2871		2871	-0-	-0-	-0-	465	1	2333	2	N	66	186	1			68
							73	9									
08	2896		2896	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	90					158
							99	9									
*09	2910		2910	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	73	188	1			43
							80	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
04	2610	#	1956	-0-	-654	-0-	109	1	1761	2	N	78	156	1			154
							86	9									
05	2821	#	2113	-0-	-708	-0-	122	1	1852	2	N	126	191	1			89
							139	9									
06	2730	#	1767	-0-	-963	-0-	133	1	1524	2	N	100					189
							110	9									
07	2821	#	1555	-0-	-1266	-0-	105	1	1358	2	N	84	186	1			87
							92	9									
08	2356	#	2041	-0-	-315	-0-	133	1	1784	2	N	113					200
							124	9									
09	2040	#	1936	-0-	-104	-0-	126	1	1693	2	N	106	157	1			149
							117	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	15	2	1	9	N	1					3
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17	20	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					2
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	29	2	1	9	Y	1					3
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	236	2	41	9	Y	37	40	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	107	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	21	-0-	-24	-0-	15	1	6	9	Y	5	7	1			86
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	9	Y	13	5	1			94
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	15	1	12	9	Y	11	7	1			98
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	9	Y	18	8	1			108
08	DLQ G-10		22	-0-	22	22	11	1	11	9	Y	10	9	1			109
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					109

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

04	1140	N	990	-0-	-150	-0-	894	2	96	9	N	87					179
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1308	2	90	9	N	82	179	1			82
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1740	2	98	9	N	89					171
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1474	2	95	9	N	86	182	1			75
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1656	2	92	9	N	84					159
09	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1215	2	116	9	N	105	169	1			95

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					591
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	20	1	9	9	N	8					599
06	120	#	19	-0-	-101	-0-	15	1	4	9	N	4					603
07	124	#	17	-0-	-107	-0-	10	1	7	9	N	6					609
08	124	#	24	-0-	-100	-0-	15	1	9	9	N	8					617
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					617

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	#	7816	-0-	-254	-0-	877 805	1 9	6134	2	N	732	756	1			121
05	8837	R	8837	-0-	-0-	-0-	251 960	1 9	7626	2	N	873	941	1			53
06	8005	R	8005	-0-	-0-	-0-	603 850	1 9	6552	2	N	773	750	1			76
07	8091	#	6489	-0-	-1602	-0-	531 823	1 9	5135	2	N	748	748	1			76
08	10896	R	10896	-0-	-0-	-0-	4904 1036	1 9	4956	2	N	942	934	1			84
*09	10401	R	10401	-0-	-0-	-0-	4896 1251	1 9	4254	2	N	1137	750	1			471

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	N	2	2	8			27
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			27
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					27
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					27
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

04	6930	X	6468	-0-	-462	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			28
05	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6384	2	1	9	N	1	1	8			28
06	6570	X	6039	-0-	-531	-0-	6037	2	2	9	N	2	2	8			28
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	6532	2			N	-0-					28
08	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6280	2			N	-0-					28
09	6480	X	6147	-0-	-333	-0-	6147	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

04	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					7
05	1240	X	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			Y	-0-					7
06	1200	X	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			Y	-0-					7
07	1240	X	1130	-0-	-110	-0-	1130	2			Y	-0-					7
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					7
09	1080	N	269	-0-	-811	-0-	269	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					15
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					15
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					15
07	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					15
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					15
09	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

04	1110	N	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					66
05	1023	N	781	-0-	-242	-0-	781	2			N	-0-					66
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					66
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					66
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					66
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					8
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					8
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					8
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1996	-0-	-1197	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1897	-0-	-1193	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2511	-0-	-669	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1565	-0-	-385	-0-	1565	2			Y	-0-					10
05	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			Y	-0-					10
06	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	1541	2			Y	-0-					10
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					10
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			Y	-0-					10
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2			Y	-0-					11
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					11
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			Y	-0-					11
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			Y	-0-					11
09	930	N	475	-0-	-455	-0-	475	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			N	-0-					5
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					5
06	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1162	2			N	-0-					5
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					5
08	1891	N	1334	-0-	-557	-0-	1334	2			N	-0-					5
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2			Y	-0-					12
05	3968	X	3590	-0-	-378	-0-	3590	2			Y	-0-					12
06	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	2			Y	-0-					12
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	3498	2			Y	-0-					12
08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3597	2			Y	-0-					12
09	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	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
04	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			Y	-0-					8
05	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			Y	-0-					8
06	4920	X	4032	-0-	-888	-0-	4032	2			Y	-0-					8
07	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			Y	-0-					8
08	4495	X	4389	-0-	-106	-0-	4201	2	188	9	Y	171	176	1			3
09	4200	X	3843	-0-	-357	-0-	3785	2	58	9	Y	53					56

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					3
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					3
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					3
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					3
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					3
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	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
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					60
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					60
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					60
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					60
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					60
09	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	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
04	T. A.		2041	-0-	2041	6268	2041	2			Y	-0-					3
05	8491	X	2223	-0-	-6268	-0-	2223	2			Y	-0-					3
06	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					3
07	2108	N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			Y	-0-					3
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					3
09	2040	N	984	-0-	-1056	-0-	984	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					5
05	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					5
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					5
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					5
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					5
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					6
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					6
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					6
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4941	-0-	-879	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	4070	-0-	-1480	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4595	-0-	-520	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3789	-0-	-1161	-0-	3754	2	35	9	Y	32					32

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-					8
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					8
06	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					8
07	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					8
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					8
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		105	-0-	105	373	105	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	487	114	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	108	-0-	-487	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1164	-0-	-366	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2802	-0-	-1042	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2523	-0-	-1197	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1319	-0-	-571	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1289	-0-	-447	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1055	-0-	-309	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	848	2	193	9	N	175	170	1			5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	268	117	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		104	-0-	104	372	104	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		114	-0-	114	486	114	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	108	-0-	-486	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-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 #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	1874	2			N	-0-					8
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			N	-0-					8
06	2280	X	1922	-0-	-358	-0-	1922	2			N	-0-					8
07	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					8
08	2139	X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					8
*09	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1807	2	196	9	N	178	181	1			5

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

04	4140	X	3438	-0-	-702	-0-	3438	2			N	-0-					3
05	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	3547	2			N	-0-					3
06	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					3
07	3875	X	3039	-0-	-836	-0-	3039	2			N	-0-					3
08	3782	X	3008	-0-	-774	-0-	3008	2			N	-0-					3
09	3450	X	2673	-0-	-777	-0-	2673	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					3
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					3
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					3
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					3
09	240	N	102	-0-	-138	-0-	102	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

04	5430	X	4800	-0-	-630	-0-	4800	2			N	-0-					20
05	5425	X	5094	-0-	-331	-0-	5094	2			N	-0-					20
06	5220	X	4366	-0-	-854	-0-	4366	2			N	-0-					20
07	5301	X	2706	-0-	-2595	-0-	2706	2			N	-0-					20
08	5301	X	2767	-0-	-2534	-0-	2767	2			N	-0-					20
09	4920	X	1598	-0-	-3322	-0-	1598	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					10
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					10
06	3000	N	4708	-0-	1708	1708	4708	2			Y	-0-					10
07	3100	N	3168	-0-	68	1776	3168	2			Y	-0-					10
08	3100	N	2767	-0-	-333	1443	2767	2			Y	-0-					10
*09	3966	X	2523	-0-	-1443	-0-	2523	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

04	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

04	4590	X	3339	-0-	-1251	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2523	-0-	-897	-0-	2523	2			N	-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 #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6340	-0-	-830	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6056	-0-	-844	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5382	-0-	-1748	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5534	-0-	-1472	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5046	-0-	-1464	-0-	5046	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
04	3060	X	151	-0-	-2909	-0-	151	2			N	-0-					15
05	2914	X	103	-0-	-2811	-0-	103	2			N	-0-					15
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					15
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					15
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					15
09	3180	X	2441	-0-	-739	-0-	2441	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
04	420	X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
04	2310	X	151	-0-	-2159	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					12
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					12
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
*09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2226	-0-	-234	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1954	-0-	-476	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1394	-0-	-900	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	1892	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
04	3300	X	151	-0-	-3149	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	2821	X	2269	-0-	-552	-0-	2269	2			Y	-0-					12
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					12
07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					12
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					12
09	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3066	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3541	-0-	-1289	-0-	3541	2			N	-0-					173
05	4185	X	3320	-0-	-865	-0-	3320	2			N	-0-					173
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4010	2	34	9	N	31	179	1			25
07	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2870	2	6	9	N	5					30
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					32
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3597	2	1	9	N	1					33

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	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
04	5010	X	4238	-0-	-772	-0-	4238	2			Y	-0-					7
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					7
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			Y	-0-					7
07	4619	X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2			Y	-0-					7
08	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	2			Y	-0-					7
09	4980	X	3416	-0-	-1564	-0-	3416	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
04	3690	X	2500	-0-	-1190	-0-	2500	2			Y	-0-					13
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					13
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			Y	-0-					13
07	3503	X	3038	-0-	-465	-0-	3038	2			Y	-0-					13
08	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3345	2			Y	-0-					13
09	3510	X	2885	-0-	-625	-0-	2885	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
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	151	2			Y	-0-					12
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					12
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					12
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					12
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					12
09	2820	N	2439	-0-	-381	-0-	2439	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2253	-0-	-1017	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2465	-0-	-535	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2370	-0-	-90	-0-	2370	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
04	3570	X	151	-0-	-3419	-0-	151	2			N	-0-					3
05	3286	X	1072	-0-	-2214	-0-	1072	2			N	-0-					3
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					3
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					3
08	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					3
09	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	151	-0-	-2699	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	806	X	117	-0-	-689	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

04	4230	X	3153	-0-	-1077	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3168	-0-	-852	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2724	-0-	-696	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	2161	2			Y	-0-					3
05	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	2123	2			Y	-0-					3
06	2370	N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			Y	-0-					3
07	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-					3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					3
*09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

04	T. A.		10696	-0-	10696	33938	10696	2			Y	-0-					75
05	45185	X	11247	-0-	-33938	-0-	11247	2			Y	-0-					75
06	12270	X	10346	-0-	-1924	-0-	10346	2			Y	-0-					75
07	12462	X	10641	-0-	-1821	-0-	10641	2			Y	-0-					75
08	11997	X	10705	-0-	-1292	-0-	10705	2			Y	-0-					75
09	10890	X	9571	-0-	-1319	-0-	9571	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

04	9000	X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			Y	-0-					12
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			Y	-0-					12
06	9180	X	8988	-0-	-192	-0-	8988	2			Y	-0-					12
07	9486	X	9418	-0-	-68	-0-	9418	2			Y	-0-					12
08	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			Y	-0-					12
09	9390	X	7569	-0-	-1821	-0-	7569	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4709	-0-	-751	-0-	4709	2			Y	-0-					12
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			Y	-0-					12
06	4350	X	4249	-0-	-101	-0-	4249	2			Y	-0-					12
07	4867	X	4395	-0-	-472	-0-	4395	2			Y	-0-					12
08	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			Y	-0-					12
09	5100	X	3919	-0-	-1181	-0-	3919	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2019 - P/A 03/06/19

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	288	1	1457	2	N	5					71
							6	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					71
06	1980	N	1284	-0-	-696	-0-	322	1	960	2	N	2					73
							2	9									
07	1798	N	489	-0-	-1309	-0-	181	1	308	2	N	-0-					73
08	1674	N	88	-0-	-1586	-0-	25	1	63	2	N	-0-					73
09	1290	N	82	-0-	-1208	-0-	23	1	59	2	N	-0-					73

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1055	-0-	-2365	-0-	1020	2	35	9	N	32					40
05	1550	X	1278	-0-	-272	-0-	1278	2			N	-0-					40
06	1500	X	988	-0-	-512	-0-	977	2	11	9	N	10					50
07	1550	X	1064	-0-	-486	-0-	1058	2	6	9	N	5					55
08	1302	X	607	-0-	-695	-0-	607	2			N	-0-					55
09	1230	X	609	-0-	-621	-0-	609	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	240	1	7362	2	N	52					99
							57	9									
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	N	-0-					99
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	240	1	7203	2	N	20					119
							22	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	245	1	7109	2	N	1					120
							1	9									
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	247	1	7351	2	N	27					147
							30	9									
*09	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7072	2	N	52	176	1			23
							57	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	413	1	5848	2	Y	10					24
							11	9									
05	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	404	1	5889	2	Y	7					31
							8	9									
06	6180	X	5165	-0-	-1015	-0-	293	1	4870	2	Y	2					33
							2	9									
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	434	1	6517	2	Y	16					49
							18	9									
08	6355	X	5014	-0-	-1341	-0-	310	1	4687	2	Y	15	58	1			6
							17	9									
*09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	416	1	6077	2	Y	4					10
							4	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	37	1	2009	2	Y	-0-					68
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	159	1	1585	2	Y	-0-					68
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	294	1	2009	2	Y	-0-					68
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	264	1	1930	2	Y	5					73
							6	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	267	1	1859	2	Y	1	59	1			15
							1	9									
09	2310	N	2062	-0-	-248	-0-	267	1	1795	2	Y	-0-					15

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					68
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					68
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					68
07	248	N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	59	1			9
09	240	N	61	-0-	-179	-0-	1	1	60	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
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	406	1	4750	2	N	-0-					14
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	469	1	5202	2	N	1	1	8			14
							1	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	263	1	3334	2	N	-0-					14
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	485	1	4476	2	N	-0-					14
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	526	1	4538	2	N	-0-					14
*09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	541	1	4519	2	N	-0-					14

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	4	1	54	2	N	-0-					18
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					18
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					18
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	N	-0-					18
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	209	1	2969	2	N	4	1	8			35
							4	9									
05	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	211	1	3087	2	N	9	1	8			43
							10	9									
06	3270	X	2739	-0-	-531	-0-	164	1	2569	2	N	5					48
							6	9									
07	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	204	1	3058	2	N	9					57
							10	9									
08	3317	X	2811	-0-	-506	-0-	156	1	2644	2	N	10					67
							11	9									
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	205	1	2999	2	N	6					73
							7	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	417	1	5913	2	Y	23					73
							25	9									
05	6820	X	6509	-0-	-311	-0-	415	1	6072	2	Y	20	79	1			14
							22	9									
06	6540	X	5144	-0-	-1396	-0-	291	1	4827	2	Y	24					38
							26	9									
07	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	460	1	6916	2	Y	24					62
							26	9									
08	6603	X	5937	-0-	-666	-0-	334	1	5589	2	Y	13	42	1			33
							14	9									
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	435	1	6347	2	Y	24					57
							26	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	73	1	1034	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	982	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	51	1	872	2	N	-0-					22
07	1147	N	945	-0-	-202	-0-	60	1	885	2	N	-0-					22
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	51	1	824	2	N	-0-					22
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	N	-0-					22

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

04	17400	X	16276	-0-	-1124	-0-	1073	1	15202	2	N	1	1	8			15
							1	9									
05	17980	X	17134	-0-	-846	-0-	1092	1	16042	2	N	-0-					15
06	17280	X	13898	-0-	-3382	-0-	828	1	13007	2	N	57					72
							63	9									
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	1125	1	16844	2	N	15					87
							17	9									
08	17856	X	14920	-0-	-2936	-0-	850	1	14070	2	N	-0-	69	1			18
*09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	1109	1	16196	2	N	-0-					18

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	7555	2	N	-0-					31
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	519	1	7596	2	N	-0-					31
06	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					31
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	533	1	7999	2	N	2					33
							2	9									
08	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	412	1	6815	2	N	-0-					33
*09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	530	1	7731	2	N	2					35
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					147
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					147
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					147
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					147
08	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	2			N	-0-					147
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					147

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					28
05	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					28
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					28
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					28
08	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1124	2			N	-0-					28
*09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					28

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	596 30	1 9	8415	2	Y	27	1	8			77
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	604 23	1 9	8829	2	Y	21	84	1	1	8	13
06	9030	X	5479	-0-	-3551	-0-	341 13	1 9	5125	2	Y	12					25
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	642 36	1 9	9636	2	Y	33					58
08	9486	X	6191	-0-	-3295	-0-	386 19	1 9	5786	2	Y	17	28	1			47
*09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	595 23	1 9	8685	2	Y	21					68

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
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
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	63 6	1 9	319	2	N	5					72
05	961	N	329	-0-	-632	-0-	66 4	1 9	259	2	N	4					76
06	870	N	254	-0-	-616	-0-	63 4	1 9	187	2	N	4					80
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	94	1	161	2	N	-0-					80
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	41	1	106	2	N	-0-					80
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	41	1	104	2	N	-0-					80

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10015	2	24	9	N	22					124
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9984	2	18	9	N	16					140
06	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9467	2	33	9	N	30					170
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9702	2	28	9	N	25					195
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9511	2	17	9	N	15	175	1			35
*09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9132	2	20	9	N	18					53

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3499	2	6	9	N	5					100
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					100
06	3090	X	1762	-0-	-1328	-0-	1751	2	11	9	N	10					110
07	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2987	2			N	-0-					110
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					110
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3004	-0-	4	111	60 3	1 9	2941	2	N	3	1	8			189
05	3069	N	2835	-0-	-234	-0-	60 25	1 9	2750	2	N	23	180	1	2	8	30
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					30
07	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	40 20	1 9	2795	2	N	18					48
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	62 28	1 9	3059	2	N	25					73
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	2985	2	N	22					95

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	S	1385	-0-	-194 B	-0-	1315	2	70	9	N	64	164	1			38
05	1662	S	1362	-0-	-300 B	-0-	1271	2	91	9	N	83					121
06	1392	S	1392	-0-	-0- B	-0-	1317	2	75	9	N	68	158	1			31
07	1501	S	1501	-0-	-0- B	-0-	1435	2	66	9	N	60					91
08	1356	S	1262	-0-	-94 B	-0-	1160	2	102	9	N	93	160	1			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	12	S	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					34
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					34
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					34
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					34
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					24
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					24
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					24
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					24
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	145	3	19	9	N	17					24
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	158	3	17	9	N	15					39
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					39
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

04	2610	X	946	-0-	-1664	-0-	946	3			Y	-0-					122
05	1457	X	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					122
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					122
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					122
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

04	780	X	142	-0-	-638	-0-	140	3	2	9	Y	2					12
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	Y	9	21	1			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	3	7	9	Y	6					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3					15
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					6
05	496	N	343	-0-	-153	-0-	342	3	1	9	Y	1					7
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					7
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6					6
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	11	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

04	1320	X	809	-0-	-511	-0-	796	3	13	9	Y	12					52
05	1178	X	815	-0-	-363	-0-	793	3	22	9	Y	20	39	1			33
06	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					33
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	3	4	9	Y	4					23
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					23
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	3	10	9	Y	9					19
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	614	3	17	9	Y	15	34	1			-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17					37
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1057	3	29	9	Y	26	43	1			20
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					20
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					2
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					2
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		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
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					62
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					62
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					62
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					1
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	607	3	3	9	Y	3					18
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	Y	2					20
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					20
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	Y	3					3
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	199	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2					15
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					16
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					16
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					16
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	Y	1					3
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	Y	1					4
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	158	3	1	9	Y	1					4
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					4
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					2
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	97	-0-	-473	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					1
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					1
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					23
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	550	3	3	9	Y	3					35
05	806	X	678	-0-	-128	-0-	676	3	2	9	Y	2					37
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					37
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					37
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

04	900	X	653	-0-	-247	-0-	652	3	1	9	Y	1					26
05	775	X	606	-0-	-169	-0-	604	3	2	9	Y	2					28
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G FORCE ENERGY, LLC 292169
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

04	4590	X	3322	-0-	-1268	-0-	3003	1	319	3	N	-0-					28
05	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	3820	1	432	3	N	-0-					28
06	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	3615	1	464	3	N	-0-					28
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3468	1	434	3	N	-0-					28
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	590	1	3255	3	N	-0-					28
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					61
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					61
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					61
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					61
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					61
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					91
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					91
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1					92
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	9	N	11					103
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					103
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					103

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC 253405
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4493	2	48	9	N	44					101
05	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4304	2	111	9	N	101	183	1			19
06	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	4037	2	29	9	N	26					45
07	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	3783	2	30	9	N	27					72
08	4557	X	3502	-0-	-1055	-0-	3469	2	33	9	N	30					102
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					102

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					38
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					38
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	2	1	9	N	1					39
07	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	2			N	-0-					39
08	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1307	2	7	9	N	6					45
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	1145	2	2	9	N	2					47

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

04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1329	2	70	9	N	64					291
05	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1318	2	51	9	N	46					337
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1307	2	51	9	N	46	165	1			218
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1313	2	50	9	N	45					263
08	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1185	2	56	9	N	51					314
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1421	2	42	9	N	38	165	1			187

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

04	1980	X	1143	-0-	-837	-0-	1143	2			N	-0-					5
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					5
06	1620	X	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-					5
07	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					5
08	1798	X	1099	-0-	-699	-0-	1099	2			N	-0-					5
09	1740	X	110	-0-	-1630	-0-	110	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					130
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					130
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	47					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	43	1			50
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	65	3	29	9	N	26					76
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	3	2	9	N	2					78
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	N	2	42	1			38

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					202
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	T. A.		-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

04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					190
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					190
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					190
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	41	2	6	9	N	5					195
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	50	2	2	9	N	2	172	1			25
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	18	2	23	9	N	21					46

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	172	1			73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					81
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					81
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					81
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	N	-0-					81
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	8	1	131	2	N	-0-					81

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

04	990	N	498	-0-	-492	-0-	25	1	471	2	N	2	175	1			97
							2	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	17	1	286	2	N	-0-					97
06	600	N	191	-0-	-409	-0-	10	1	181	2	N	-0-					97
07	527	N	196	-0-	-331	-0-	11	1	185	2	N	-0-					97
08	310	N	59	-0-	-251	-0-	3	1	56	2	N	-0-					97
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	10					175
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					175
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
*09	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5					36
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					153

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	69	82	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					51
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	N	6					57
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					57

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	382	4	85	9	N	77	114	1			100
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	414	4	106	9	N	96	148	1			48
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	386	4	83	9	N	75	83	1			40
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	101	2	284	4	N	49	52	1			37
							54	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	285	2	148	4	N	68	77	1			28
							75	9									
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	203	2	169	4	N	53	55	1			26
							58	9									

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	41	80	1			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					75
08	3100	N	4303	-0-	1203	1203	4302	2	1	9	N	1					76
*09	1633	N	430	-0-	-1203	-0-	430	2			N	-0-					76

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	11					115
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					115
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					115
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3685	2	18	9	N	16					131
*09	3000	N	3673	-0-	673	673	3609	2	64	9	N	58	164	1			25

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					76
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					79
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					91

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					103
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					124
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	2	21	9	N	19					143
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9	N	11					154

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	10					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					132
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					142
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13					155
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11	9	N	10					165

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	10					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					86
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	798	2	21	9	N	19					105
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	2	28	9	N	25					130
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	878	2	12	9	N	11					141

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - PLUGGED 05/28/19

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2019 - PLUGGED 06/17/19

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					14
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					20
09	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

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	30	-0-	30	30	27	3	3	9	N	3					53
08	14B	DENY	21	-0-	21	51	19	3	2	9	N	2					55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					55

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					13
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					13
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					178
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9					187
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	3	9	9	N	8					195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					52
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150 1	49 5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - P/A 05/06/19

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3 75	1 9	173	2	N	68					254
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					255
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	32	3	8			284
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	75	174	1	7	8	178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	2	8			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	184	1			166

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

04	480	N	158	-0-	-322	-0-	145	2	13	9	Y	12					167
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	189	2	21	9	Y	19	153	1			33
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	231	2	4	9	Y	4					37
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	Y	13					50
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					63
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	256	2	17	9	Y	15					78

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

04	8010	X	6859	-0-	-1151	-0-	6859	2			Y	-0-					254
05	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	6763	2			Y	-0-	41	1			213
06	7680	X	6975	-0-	-705	-0-	6975	2			Y	-0-					213
07	7161	X	5612	-0-	-1549	-0-	5612	2			Y	-0-					213
08	7099	X	3438	-0-	-3661	-0-	3438	2			Y	-0-					213
09	6990	X	4547	-0-	-2443	-0-	4547	2			Y	-0-					213

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					21
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-					21
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					21
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					21
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					21
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	183	2	N	2					23
							2	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660		1011	-0-	-2649	-0-	116	1	884	2	N	10					63
							11	9									
05	3689	#	1769	-0-	-1920	-0-	284	1	1429	2	N	51					114
							56	9									
06	3660		4164	-0-	504	504	667	1	3461	2	N	33					147
							36	9									
07	3224	#	2508	-0-	-716	-0-	377	1	1955	2	N	160	178	1			129
							176	9									
08	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	344	1	1739	2	N	46					175
							51	9									
09	3660		2134	-0-	-1526	-0-	388	1	1657	2	N	81	183	1			73
							89	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

04	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1575	3	31	9	N	28	182	1			38
05	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	398	3	10	9	N	9					47
06	1740	N	1336	-0-	-404	-0-	1319	3	17	9	N	15					62
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	3	17	9	N	15					77
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6					83
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					83

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

04	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					88
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	609	2	3	9	N	3					91
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	623	2	100	9	N	91	167	1			15
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	755	2	40	9	N	36					51
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	637	2	22	9	N	20					71
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
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
04	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			N	-0-					70
05	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					70
06	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					70
07	682	N	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-					70
08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			N	-0-					70
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					70

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
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-	69	1			19
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	N	2					21
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1282	2	15	9	N	14					35
07	1271	N	675	-0-	-596	-0-	669	2	6	9	N	5					40
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	-0-					40
09	1290	N	740	-0-	-550	-0-	737	2	3	9	N	3					43

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
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	1644	2	2	9	N	2	94	1			41
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					41
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	2			N	-0-					41
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					41
08	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1806	2	18	9	N	16					57
*09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1855	2	54	9	N	49					106

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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1527	2	22	9	N	20					56
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1402	2	19	9	N	17					73
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1488	2	25	9	N	23					96
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440	2	15	9	N	14					110
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					119

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	2			N	-0-					123
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1568	2	4	9	N	4					127
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			N	-0-	91	1			36
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					36
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					36
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	1355	2	17	9	N	15					67
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1609	2	20	9	N	18					85
06	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1489	2	7	9	N	6	72	1			19
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	N	16					35
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1584	2	15	9	N	14					49
09	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1448	2	15	9	N	14					63

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	2	14	9	N	13					113
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	69	1			44
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					44
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					44
08	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					44
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	780	N	690	-0-	-90	-0-	671	2	19	9	N	17					115
*05	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					115
*06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					115
*07	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					115
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					115
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					115

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1544	2	25	9	N	23					104
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21					125
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1561	2	2	9	N	2					127
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					143
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					154
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1670	2	26	9	N	24					178

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					158
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	1739	2	19	9	N	17					175
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1593	2	3	9	N	3	141	1			37
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1668	2	25	9	N	23					60
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1548	2	7	9	N	6	20	1			46
09	1590	N	1196	-0-	-394	-0-	1188	2	8	9	N	7					53

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1315	2	19	9	N	17					111
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1612	2	21	9	N	19					130
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	N	12					142
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1582	2	22	9	N	20					162
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1580	2	6	9	N	5	131	1			36
09	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	1468	2	26	9	N	24					60

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

04	1530	N	593	-0-	-937	-0-	562	2	31	9	N	28					105
05	3100	N	4022	-0-	922	922	3992	2	30	9	N	27					132
06	3000	N	3705	-0-	705	1627	3680	2	25	9	N	23	66	1			89
07	3100	N	3419	-0-	319	1946	3411	2	8	9	N	7					96
08	4314	X	2368	-0-	-1946	-0-	2335	2	33	9	N	30	99	1			27
*09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					27

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1454	2	13	9	N	12					117
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					117
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1598	2	13	9	N	12					129
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					137
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1566	2	12	9	N	11					148
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4					152

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2615	2	22	9	N	20					120
05	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	2717	2	17	9	N	15					135
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	2758	2	12	9	N	11	124	1			22
07	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2695	2	14	9	N	13					35
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2849	2	15	9	N	14					49
09	2760	N	2685	-0-	-75	-0-	2671	2	14	9	N	13					62

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	1989	2	28	9	N	25					91
05	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2146	2	32	9	N	29					120
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271	2	36	9	N	33	49	1			104
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	2	28	9	N	25					129
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2542	2	20	9	N	18	55	1			92
*09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2550	2	36	9	N	33					125

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1824	2	21	9	N	19					105
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1985	2	20	9	N	18					123
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2097	2	12	9	N	11					134
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1977	2	17	9	N	15	107	1			42
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2172	2	19	9	N	17					59
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	N	17					76

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2228	2	39	9	N	35					168
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2093	2	23	9	N	21	142	1			47
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2389	2	36	9	N	33					80
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2603	2	37	9	N	34					114
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					135
*09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2037	2	22	9	N	20					155

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1614	2	19	9	N	17					58
05	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1923	2	14	9	N	13					71
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	N	15					86
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1851	2	19	9	N	17					103
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2003	2	20	9	N	18					121
09	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	1857	2	23	9	N	21					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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	N	18					103
05	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	2			N	-0-	57	1			46
06	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1934	2	43	9	N	39					85
07	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			N	-0-					85
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1869	2	29	9	N	26					111
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2			N	-0-					111

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	N	9					43
05	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1021	2	7	9	N	6					49
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1149	2			N	-0-					49
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2			N	-0-					49
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					49
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1053	2	8	9	N	7					56

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	2			N	-0-					48
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	2000	2	42	9	N	38					86
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	3	70	1			19
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2162	2	20	9	N	18					37
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2201	2	9	9	N	8					45
09	2220	N	1724	-0-	-496	-0-	1713	2	11	9	N	10					55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	2022	2	43	9	N	39					59
05	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2731	2	70	9	N	64					123
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15					138
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2560	2	33	9	N	30					168
08	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	2672	2	23	9	N	21	169	1			20
09	2730	N	2485	-0-	-245	-0-	2474	2	11	9	N	10					30

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39					58
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2116	2	1	9	N	1					59
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	1572	2			N	-0-					59
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					59
08	2108	N	1433	-0-	-675	-0-	1433	2			N	-0-					59
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1997	2	43	9	N	39					98

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1349	-0-	-91	-0-	1337	2	12	9	N	11	116	1			19
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					19
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	1502	2	6	9	N	5					24
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1295	2	21	9	N	19					43
08	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1564	2	24	9	N	22					65
09	1500	N	1040	-0-	-460	-0-	1038	2	2	9	N	2					67

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1952	2	22	9	N	20					141
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	1989	2	23	9	N	21					162
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1961	2	23	9	N	21					183
07	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	1969	2	1	9	N	1	78	1			106
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4					110
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1951	2	14	9	N	13					123

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1204	-0-	-536	-0-	1182	2	22	9	N	20					82
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	2	64	9	N	58					140
06	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1619	2	33	9	N	30					170
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					170
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1770	2	46	9	N	42	175	1			37
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1728	2	41	9	N	37					74

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	1279	2			N	-0-					71
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1409	2	4	9	N	4					75
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1286	2	32	9	N	29					104
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					104
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					104
*09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					104

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2012	-0-	-268	-0-	1994	2	18	9	N	16					81
05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	2582	2	14	9	N	13					94
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16					110
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2604	2	2	9	N	2					112
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					122
09	2640	N	2488	-0-	-152	-0-	2455	2	33	9	N	30					152

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					50
05	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2027	2	18	9	N	16					66
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2001	2	12	9	N	11					77
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1979	2	9	9	N	8					85
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1958	2	10	9	N	9					94
09	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	1882	2	25	9	N	23					117

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1945	2	28	9	N	25					136
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1887	2	20	9	N	18	118	1			36
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	N	20					56
07	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1916	2	20	9	N	18					74
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					94
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2007	2	25	9	N	23					117

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2	9	N	2					95
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	2			N	-0-					95
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	619	2	6	9	N	5	83	1			17
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	576	2	13	9	N	12					29
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	773	2	23	9	N	21					50
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1158	2	43	9	N	39					89

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1243	2	20	9	N	18					127
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1380	2	44	9	N	40					167
06	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1426	2			N	-0-					167
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5					172
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	N	15	167	1			20
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1426	2	76	9	N	69					89

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1181	-0-	-529	-0-	1164	2	17	9	N	15					126
05	1953	N	1230	-0-	-723	-0-	1215	2	15	9	N	14					140
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1387	2	17	9	N	15					155
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	2	10	9	N	9					164
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1443	2	22	9	N	20					184
09	1410	N	1186	-0-	-224	-0-	1178	2	8	9	N	7					191

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
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1657	2	39	9	N	35					87
05	2356	N	1720	-0-	-636	-0-	1710	2	10	9	N	9					96
06	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1970	2			N	-0-					96
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					96
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1858	2	61	9	N	55					151
09	1980	N	1641	-0-	-339	-0-	1641	2			N	-0-					151

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
04	1110	N	521	-0-	-589	-0-	520	2	1	9	N	1					82
05	1023	N	569	-0-	-454	-0-	569	2			N	-0-					82
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					84
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					84
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32					116
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					96
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					96
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					96
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					130
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					130
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1367	2	19	9	N	17					147

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
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-					17
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1691	2	26	9	N	24					41
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1436	2	80	9	N	73					114
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					114
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	82	1			39
*09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2697	2	56	9	N	51					90

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
04	3330	X	2767	-0-	-563	-0-	2712	2	55	9	N	50					81
05	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3480	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3446	2	47	9	N	43	118	1			44
07	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3458	2	41	9	N	37					81
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3764	2	52	9	N	47					128
09	3480	X	2408	-0-	-1072	-0-	2394	2	14	9	N	13					141

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
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	992	2	2	9	N	2					67
05	1271	N	654	-0-	-617	-0-	653	2	1	9	N	1					68
06	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			N	-0-					68
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	901	2			N	-0-					68
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2182	2	3	9	N	3					71

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1081	2	9	9	N	8					88
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1393	2	9	9	N	8					96
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1430	2	23	9	N	21					117
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					117
08	1395	N	440	-0-	-955	-0-	440	2			N	-0-					117
09	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1274	2			N	-0-					117

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	910	-0-	-170	-0-	900	2	10	9	N	9					65
05	1240	N	981	-0-	-259	-0-	974	2	7	9	N	6					71
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	909	2	1	9	N	1					72
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					72
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	887	2	23	9	N	21					93
09	900	N	577	-0-	-323	-0-	577	2			N	-0-					93

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					92
05	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2117	2	1	9	N	1					93
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2	1	9	N	1					94
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					94
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	N	16					110
09	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	2044	2	4	9	N	4					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	716	2			N	-0-	58	1			27
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					27
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					27
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1966	2	28	9	N	25					52
*09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					52

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

04	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1730	2	13	9	N	12					80
05	2356	N	1927	-0-	-429	-0-	1909	2	18	9	N	16	46	1			50
06	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1911	2	2	9	N	2					52
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					52
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					52
09	1920	N	1461	-0-	-459	-0-	1457	2	4	9	N	4					56

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	1500	2	13	9	N	12					150
05	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1769	2	15	9	N	14					164
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1789	2	28	9	N	25					189
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					189
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					189
09	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	1607	2	9	9	N	8					197

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

04	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-					36
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					36
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					36
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					36
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					36
09	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	1216	2	15	9	N	14					79
05	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1524	2	47	9	N	43					122
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1640	2	11	9	N	10					132
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					132
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14	9	N	13					145
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1621	2	21	9	N	19					164

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3539	2	55	9	N	50					144
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4040	2	26	9	N	24	133	1			35
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3910	2	37	9	N	34					69
07	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	3963	2	40	9	N	36					105
08	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3709	2	55	9	N	50					155
09	3960	X	3229	-0-	-731	-0-	3179	2	50	9	N	45					200

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

04	1200	N	807	-0-	-393	-0-	801	2	6	9	N	5					79
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1850	2	52	9	N	47	100	1			26
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1714	2	62	9	N	56					82
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	N	8					90
*08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1724	2	44	9	N	40					130
09	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

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
04	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	1964	2			N	-0-	190	1			28
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	2415	2	12	9	N	11					39
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2341	2	116	9	N	105					144
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2438	2	53	9	N	48					192
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	N	21	185	1			28
09	2460	N	2227	-0-	-233	-0-	2217	2	10	9	N	9					37

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
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	2			N	-0-					189
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2523	2	44	9	N	40	175	1			54
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2772	2	75	9	N	68					122
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2682	2	42	9	N	38					160
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2630	2	39	9	N	35					195
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	2	2	9	N	2					197

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
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1030	2	22	9	N	20					142
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1079	2	14	9	N	13	93	1			62
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1008	2	22	9	N	20					82
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1086	2	24	9	N	22					104
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	2	22	9	N	20					124
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1042	2	23	9	N	21					145

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
04	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1633	2	30	9	N	27	187	1			57
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	1960	2	50	9	N	45					102
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1926	2	47	9	N	43					145
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1988	2	48	9	N	44					189
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	N	22	169	1			42
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1837	2	53	9	N	48					90

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	1370	2			N	-0-					59
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					64
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					64
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					64
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1655	2	1	9	N	1					65
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1575	2	4	9	N	4					69

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
04	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1527	2	18	9	N	16					130
05	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1666	2	11	9	N	10					140
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1655	2	20	9	N	18	103	1			55
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					74
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1765	2	22	9	N	20					94
09	1680	N	643	-0-	-1037	-0-	623	2	20	9	N	18					112

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
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1614	2	11	9	N	10					115
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39					154
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	33					187
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	N	30					217
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1777	2	19	9	N	17					234
09	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1766	2	13	9	N	12	181	1			65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
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
04	3000	X	2444	-0-	-556	-0-	2412	2	32	9	N	29	184	1			42
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2930	2	61	9	N	55					97
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2925	2	96	9	N	87					184
07	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2920	2	55	9	N	50					234
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2966	2	41	9	N	37	179	1			92
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2780	2	52	9	N	47					139

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
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1590	2	21	9	N	19					42
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1645	2	28	9	N	25					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1574	2	23	9	N	21					88
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1585	2	25	9	N	23					111
08	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1532	2	54	9	N	49					160
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1572	2	21	9	N	19					179

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
04	1740	N	1488	-0-	-252	-0-	1462	2	26	9	N	24	175	1			40
05	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1405	2	22	9	N	20					60
06	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1580	2	43	9	N	39					99
07	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	1205	2	11	9	N	10					109
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1806	2	28	9	N	25					134
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30					164

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1501	2	40	9	N	36	176	1			27
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1557	2	46	9	N	42					69
06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1505	2	20	9	N	18					87
07	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1504	2	28	9	N	25					112
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1641	2	46	9	N	42					154
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1470	2	18	9	N	16					170

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					94
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1106	3	110	9	N	100					194
06	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			N	-0-					194
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					194
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1636	3	186	9	N	169	169	1			194
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					194

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					138
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					138
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					138
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					138
09	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					138

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	Y	8					24
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	927	2	8	9	Y	7					31
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-	28	1			3
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					3

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	882	2	10	9	N	9					238
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	2			N	-0-					238
06	930	N	482	-0-	-448	-0-	476	2	6	9	N	5	186	1			57
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	N	7					64
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					64
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					64

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

04	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	1536	2	12	9	Y	11					35
05	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1636	2	15	9	Y	14					49
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1645	2	19	9	Y	17	53	1			13
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	2	14	9	Y	13					26
08	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1579	2	13	9	Y	12					38
09	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1506	2	22	9	Y	20					58

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					3
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					3
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	2	34	9	N	31					173
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	N	30					203
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					203
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	N	23					226
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					228
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2191	2	33	9	N	30					258

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1810	2	69	9	N	63					214
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2					216
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	1477	2	10	9	N	9	188	1			37
07	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					37
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			N	-0-					37
09	1500	N	967	-0-	-533	-0-	967	2			N	-0-					37

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1592	2	12	9	Y	11					43
05	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1645	2	18	9	Y	16					59
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	53	1			23
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1825	2	17	9	Y	15					38
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	Y	13					51
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704	2	26	9	Y	24					75

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1981	2	22	9	Y	20					49
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					49
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2020	2	10	9	Y	9					58
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11	48	1			21
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					21
09	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	1890	2	11	9	Y	10					31

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7	24	1			5
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	Y	4					9
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1049	2	18	9	Y	16	22	1			3
07	1085	N	903	-0-	-182	-0-	895	2	8	9	Y	7					10
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	859	2	3	9	Y	3					13
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1350	2	4	9	Y	4					17

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
04	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3367	2	26	9	Y	24					74
05	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	3389	2	23	9	Y	21	62	1			33
06	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	3285	2	25	9	Y	23					56
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3295	2	23	9	Y	21	56	1			21
08	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3181	2	28	9	Y	25					46
09	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3253	2	12	9	Y	11					57

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					28
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					28
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	800	2	11	9	Y	10	15	1			23
07	682	N	318	-0-	-364	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			13
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1816	2	20	9	Y	18					33
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					33
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	Y	8					41
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10	37	1			14
08	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					14
09	1950	N	1559	-0-	-391	-0-	1550	2	9	9	Y	8					22

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	Y	6					51
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10					61
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	40	1			32
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1268	2	7	9	Y	6					38
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7					45
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16					61

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2612	2	21	9	Y	19					54
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2562	2	18	9	Y	16	46	1			24
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17					41
07	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2549	2	18	9	Y	16	42	1			15
08	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2531	2	21	9	Y	19					34
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	Y	6					40

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	506	-0-	-274	-0-	502	2	4	9	Y	4	10	1			4
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					7
06	450	X	340	-0-	-110	-0-	337	2	3	9	Y	3	7	1			3
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3					6
08	682	X	441	-0-	-241	-0-	440	2	1	9	Y	1					7
09	660	X	396	-0-	-264	-0-	395	2	1	9	Y	1					8

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6					32
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7					39
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	935	2	11	9	Y	10	32	1			17
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	826	2	3	9	Y	3					20
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	783	2	6	9	Y	5					25
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	742	2	11	9	Y	10					35

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1211	2	11	9	Y	10					43
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1214	2	11	9	Y	10					53
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	35	1			18
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	2	3	9	Y	3					21
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					21
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					21

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2740	N	2614	-0-	-126	-0-	2586	2	28	9	Y	25					100
05	2821	N	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					100
06	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2468	2	12	9	Y	11					111
07	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2610	2	14	9	Y	13	58	1			66
08	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2582	2			Y	-0-					66
09	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	2484	2	14	9	Y	13					79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	901	2	7	9	Y	6	19	1			10
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	Y	4					14
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1708	2	30	9	Y	27	30	1			11
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10	9	Y	9					20
08	1023	X	852	-0-	-171	-0-	849	2	3	9	Y	3					23
09	1740	X	887	-0-	-853	-0-	884	2	3	9	Y	3					26

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	2			Y	-0-					22
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					22
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	17	1			16
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9	14	1			11
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					11
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			Y	-0-					43
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					43
06	3000	N	3776	-0-	776	776	3710	2	66	9	Y	60	68	1			35
07	3100	N	3318	-0-	218	994	3282	2	36	9	Y	33	50	1			18
08	2775	N	1781	-0-	-994	-0-	1781	2			Y	-0-					18
*09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					18

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2156	-0-	-304	-0-	2138	2	18	9	Y	16	47	1			14
05	2418	X	2146	-0-	-272	-0-	2136	2	10	9	Y	9					23
06	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	2042	2	35	9	Y	32	38	1			17
07	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2094	2	21	9	Y	19					36
08	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2009	2	6	9	Y	5					41
*09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	6					47

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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11					41
05	1116	N	458	-0-	-658	-0-	458	2			Y	-0-					41
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	480	2	2	9	Y	2					43
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1668	2	8	9	Y	7	35	1			15
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					15
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	2	10	9	Y	9					24

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
04	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					43
05	1736	N	1342	-0-	-394	-0-	1342	2			Y	-0-					43
06	1680	N	1287	-0-	-393	-0-	1272	2	15	9	Y	14	24	1			33
07	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	1191	2	13	9	Y	12	28	1			17
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			Y	-0-					17
09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					17

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
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3450	2	29	9	Y	26					103
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3726	2	25	9	Y	23	70	1			56
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3981	2	30	9	Y	27					83
07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4237	2	30	9	Y	27	71	1			39
08	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	3535	2	29	9	Y	26					65
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3538	2	13	9	Y	12					77

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
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
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	Y	25					98
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	2	28	9	Y	25					123
06	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	2286	2			Y	-0-	66	1			57
07	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2009	2	3	9	Y	3					60
08	3348	X	1881	-0-	-1467	-0-	1881	2			Y	-0-					60
09	3240	X	2350	-0-	-890	-0-	2350	2			Y	-0-					60

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
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17					68
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	2	17	9	Y	15					83
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	58	1			25
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2250	2	8	9	Y	7					32
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					32
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					32

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
04	4050	X	1945	-0-	-2105	-0-	1945	2			Y	-0-					104
05	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	2			Y	-0-					104
06	3750	X	2815	-0-	-935	-0-	2780	2	35	9	Y	32	62	1			74
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5019	2	61	9	Y	55	82	1			47
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					47
09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	3195	2			Y	-0-					47

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4433	-0-	-247	-0-	4400	2	33	9	Y	30	88	1			56
05	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	4105	2	20	9	Y	18					74
06	4500	X	4025	-0-	-475	-0-	3967	2	58	9	Y	53	87	1			40
07	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	4581	2	43	9	Y	39					79
08	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4617	2	14	9	Y	13					92
*09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4459	2	14	9	Y	13					105

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	679	-0-	-581	-0-	679	2			N	-0-					107
05	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					107
06	1140	N	476	-0-	-664	-0-	476	2			N	-0-					107
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					107
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					70
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1956	2	40	9	Y	36					106
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					106
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	Y	44	138	1			12
08	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	1012	2	13	9	Y	12					24
09	1350	N	257	-0-	-1093	-0-	247	2	10	9	Y	9					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					36
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					36
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					36
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					42
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	950	2	20	9	Y	18					60
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					60

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
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1538	2	N	74	168	1			43
							81	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					43
06	1710	N	1160	-0-	-550	-0-	17	1	1143	2	N	-0-					43
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	25	1	1640	2	N	54					97
							59	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	24	1	1631	2	N	60					157
							66	9									
*09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	23	1	1531	2	N	37	174	1			20
							41	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					28
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24					52
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	Y	10					62
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					62
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	Y	1					63
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1388	2	33	9	Y	30	85	1			8

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					34
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	N	14					48
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					48
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	818	2	22	9	N	20					68
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	811	2	9	9	N	8					76
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					76

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1407	2	24	9	N	22	162	1			19
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1346	2	30	9	N	27					46
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1312	2	18	9	N	16					62
07	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1179	2	17	9	N	15					77
08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1233	2	17	9	N	15					92
09	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1145	2	20	9	N	18					110

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	25	1	1674	2	Y	26	75	1			6
							29	9									
05	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-					6
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	27	1	1761	2	Y	2					8
							2	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1985	2	Y	2					10
							2	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	Y	2					12
							2	9									
*09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	2	Y	-0-					12

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	797	2	19	9	Y	17	73	1			8
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					8
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	752	2	28	9	Y	25					33
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	771	2	12	9	Y	11					44
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					44
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13					57

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1911	2	54	9	N	49					132
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	1560	2	10	9	N	9					141
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1791	2	41	9	N	37	152	1			26
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					26
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1629	2	33	9	N	30					56
09	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	1544	2	28	9	N	25					81

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					35
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1272	2	39	9	N	35					70
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					70
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1356	2	11	9	N	10					80
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1448	2	18	9	N	16					96
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					104

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	N	4					121
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					121
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1208	2	54	9	N	49	162	1			8
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1212	2	65	9	N	59					67
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					67
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	997	2	54	9	N	49					116

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	788	2	30	9	N	27					141
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	821	2	43	9	N	39	168	1			12
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					12
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	777	2	47	9	N	43					55
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					55
09	750	N	535	-0-	-215	-0-	518	2	17	9	N	15					70

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	Y	7	43	1			-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	2	7	9	Y	6					6
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					15
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1364	2	24	9	Y	22					37
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	32	1			20
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					20

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2171	2	41	9	N	37					145
05	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2193	2	33	9	N	30					175
06	2130	N	1944	-0-	-186	-0-	1911	2	33	9	N	30	186	1			19
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2338	2	32	9	N	29					48
08	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2158	2	39	9	N	35					83
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2158	2	30	9	N	27					110

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	153	-0-	-867	-0-	2	1	151	2	N	-0-					27
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					27
06	1020	N	49	-0-	-971	-0-	1	1	48	2	N	-0-					27
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					27
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					27
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	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
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					2
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	2	Y	-0-					2
06	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	17	1	1135	2	Y	1					3
							1	9									
07	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	15	1	996	2	Y	-0-					3
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					3
09	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	32	1	1049	2	Y	-0-					3

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	52	1	3442	2	Y	1					9
							1	9									
05	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	53	1	3494	2	Y	11					20
							12	9									
06	3540	X	2990	-0-	-550	-0-	45	1	2945	2	Y	-0-					20
07	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	52	1	3363	2	Y	25					45
							28	9									
08	3627	X	2955	-0-	-672	-0-	45	1	2910	2	Y	-0-					45
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	52	1	3450	2	Y	27	65	1			7
							30	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					58
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					58
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1100	2	36	9	N	33					91
08	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1209	2	10	9	N	9	1	8			99
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27					126

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3302	2	155	9	N	141	188	1			30
05	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					30
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	3110	2	10	9	N	9					39
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					39
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3395	2	25	9	N	23					62
09	3240	X	2711	-0-	-529	-0-	2698	2	13	9	N	12					74

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					23
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					23
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4	9	N	4					27
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1247	2	20	9	N	18					45
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					45
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					45

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28					119
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1066	2	15	9	N	14					133
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	904	2	21	9	N	19					152
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	140	1			12
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					12
09	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					12

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1683	2	62	9	N	56					144
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1705	2	33	9	N	30	165	1			9
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1637	2	26	9	N	24					33
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1686	2	43	9	N	39					72
08	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1671	2	43	9	N	39					111
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1610	2	7	9	N	6					117

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	793	-0-	-197	-0-	786	2	7	9	Y	6					36
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	835	2	15	9	Y	14					50
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	827	2	7	9	Y	6					56
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	757	2	9	9	Y	8					64
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	Y	10					74
09	840	N	640	-0-	-200	-0-	639	2	1	9	Y	1					75

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	2	7	9	N	6					68
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	663	2	55	9	N	50					118
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					118
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					118
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					118
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	687	2	101	9	N	92	187	1			23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2845	2	41	9	Y	37	182	1			32
05	3038	X	2617	-0-	-421	-0-	2617	2			Y	-0-					32
06	2910	X	2483	-0-	-427	-0-	2483	2			Y	-0-					32
07	2976	X	2482	-0-	-494	-0-	2451	2	31	9	Y	28					60
08	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2302	2	36	9	Y	33					93
*09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2628	2	102	9	Y	93	169	1			17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	3247	2	12	9	N	11	194	1			15
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					15
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	3240	2	9	9	N	8					23
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3310	2	88	9	N	80					103
08	3379	X	3372	-0-	-7	-0-	3357	2	15	9	N	14					117
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3116	2	40	9	N	36					153

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1689	2	17	9	N	15					137
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1650	2	18	9	N	16					153
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1613	2	11	9	N	10					163
07	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1642	2	13	9	N	12					175
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1579	2	11	9	N	10					185
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1666	2	13	9	N	12					197

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2056	2	55	9	Y	50	154	1			25
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					25
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1782	2	58	9	Y	53					78
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	1994	2	43	9	Y	39					117
08	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1786	2	35	9	Y	32	136	1			13
09	1830	N	1020	-0-	-810	-0-	1020	2			Y	-0-					13

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2499	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					33
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					33
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					33
*09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	13					32
							14	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	18	1	1191	2	N	7					39
							8	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	17	1	1162	2	N	10					49
							11	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1185	2	N	7					56
							8	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1196	2	N	9					65
							10	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	N	6					71
							7	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					90
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					90
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					90
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1					91
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	192	2	92	9	N	84	156	1			19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2426	2	20	9	N	18					71
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2510	2	140	9	N	127	163	1			35
06	2400	N	2355	-0-	-45	-0-	2355	2			N	-0-					35
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-					35
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	2381	2	52	9	N	47					82
*09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2354	2	95	9	N	86	134	1			34

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1659	2	32	9	N	29					73
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					73
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					73
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1776	2	51	9	N	46					119
08	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1769	2	18	9	N	16					135
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	2			N	-0-					135

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	24	1	1623	2	N	-0-					92
05	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	25	1	1644	2	N	-0-					92
06	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	26	1	1746	2	N	-0-					92
07	2325	X	1783	-0-	-542	-0-	26	1	1757	2	N	-0-					92
08	2077	X	1786	-0-	-291	-0-	26	1	1753	2	N	6					98
							7	9									
09	1770	X	1638	-0-	-132	-0-	24	1	1614	2	N	-0-					98

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2394	2	29	9	N	26					40
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2473	2	20	9	N	18					58
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12					70
07	2511	N	2040	-0-	-471	-0-	2018	2	22	9	N	20					90
08	2480	N	1974	-0-	-506	-0-	1957	2	17	9	N	15					105
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2182	2	14	9	N	13					118

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2238	2	42	9	N	38	183	1			32
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					32
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2334	2	22	9	N	20					52
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	2	44	9	N	40					92
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2948	2	33	9	N	30					122
*09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2531	2	28	9	N	25					147

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18					75
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12					87
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	N	6					93
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15					108
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					117
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11	9	N	10					127

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	24	1	1571	2	N	6					148
							7	9									
05	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	24	1	1597	2	N	10					158
							11	9									
06	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	23	1	1512	2	N	11					169
							12	9									
07	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	24	1	1568	2	N	11					180
							12	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	23	1	1542	2	N	15					195
							17	9									
09	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	22	1	1473	2	N	10					205
							11	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2280	2	32	9	N	29					52
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					52
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2256	2	50	9	N	45					97
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2447	2	99	9	N	90					187
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2394	2	100	9	N	91	186	1			92
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2411	2	61	9	N	55					147

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1168	2	3	9	N	3					180
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	968	2	19	9	N	17					197
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	N	14	189	1			22
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	N	15					37
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	N	15					52
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1299	2	6	9	N	5					57

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					17
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					17
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1618	2	13	9	Y	12					29
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	Y	2					31
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			Y	-0-					31
*09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1805	2	31	9	Y	28					59

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					9
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4					13
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					13
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2840	2	7	9	Y	6	17	1			2
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					3
09	1710	N	1392	-0-	-318	-0-	1385	2	7	9	Y	6					9

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	1997	2	17	9	Y	15	35	1			6
05	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2			Y	-0-					6
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1944	2	21	9	Y	19					25
07	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1948	2	30	9	Y	27					52
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1944	2	4	9	Y	4	53	1			3
09	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	2			Y	-0-					3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1160	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-					115
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	2	13	9	N	12					127
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1448	2	66	9	N	60					187
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14	176	1			25
08	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	2			N	-0-					25
09	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1402	2			N	-0-					25

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			Y	-0-					15
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					15
06	1350	N	878	-0-	-472	-0-	864	2	14	9	Y	13					28
07	1178	N	857	-0-	-321	-0-	856	2	1	9	Y	1					29
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					29
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2406	-0-	-84	-0-	36	1	2370	2	Y	-0-					12
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	34	1	2238	2	Y	-0-					12
06	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	34	1	2234	2	Y	5					17
							6	9									
07	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	34	1	2162	2	Y	-0-					17
08	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	65	1	2120	2	Y	-0-					17
09	2280	N	1448	-0-	-832	-0-	43	1	1405	2	Y	-0-					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	12	1	774	2	N	-0-					23
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	12	1	796	2	N	-0-					23
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	12	1	782	2	N	-0-					23
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	864	2	N	-0-					23
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	N	-0-					23
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	N	-0-					23

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1027	2	8	9	N	7	101	1			43
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1124	2	13	9	N	12					55
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1160	2	8	9	N	7					62
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1193	2	11	9	N	10					72
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					77
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	1097	2	1	9	N	1					78

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	141	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					2
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					3
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					4

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	706	2	28	9	Y	25	85	1			10
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					10
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	777	2	37	9	Y	34					44
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	735	2	18	9	Y	16					60
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					60
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	650	2	20	9	Y	18					78

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1819	2	Y	27	80	1			6
							30	9									
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	28	1	1831	2	Y	-0-					6
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	32	1	2076	2	Y	29					35
							32	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	Y	26					61
							29	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1865	2	Y	25					86
							28	9									
09	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	50	1	1646	2	Y	-0-					86

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					28
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1642	2	26	9	Y	24					52
06	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1567	2	11	9	Y	10					62
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	2			Y	-0-					62
08	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1473	2	1	9	Y	1					63
09	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1469	2	33	9	Y	30	85	1			8

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	201	2	6	9	Y	5					27
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	2	10	9	Y	9					36
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	208	2	3	9	Y	3					39
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	194	2	6	9	Y	5					44
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	2	6	9	Y	5					49
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	182	2	1	9	Y	1					50

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

MO																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 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
04	1290	N	989	-0-	-301	-0-	971	2	18	9	Y	16					49
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1336	2	48	9	Y	44					93
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1255	2	22	9	Y	20	104	1			9
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1176	2	11	9	Y	10					19
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1258	2	7	9	Y	6					25
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1106	2			Y	-0-					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1270	2	19	9	Y	17					51
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1324	2	12	9	Y	11					62
06	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1094	2	17	9	Y	15	73	1			4
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	Y	3					7
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					12
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
04	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	980	2	57	9	Y	52					52
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1801	2	18	9	Y	16					68
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1412	2	28	9	Y	25					93
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1348	2	35	9	Y	32					125
08	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1364	2	23	9	Y	21	108	1			38
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					38

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
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	698	2	12	9	Y	11	51	1			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	Y	7					7
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10					17
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	Y	32					49
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	Y	8	42	1			15
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15

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
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	499	2	61	9	Y	55					57
05	620	N	396	-0-	-224	-0-	379	2	17	9	Y	15					72
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	822	2	50	9	Y	45	76	1			41
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	580	2	26	9	Y	24					65
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	80	1			5
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	435	2	1	9	Y	1					6

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
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	Y	3					19
							3	9									
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	48	1	3152	2	Y	21					40
							23	9									
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	37	1	2375	2	Y	-0-					40
07	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	40	1	2559	2	Y	39					79
							43	9									
08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	46	1	2969	2	Y	-0-					79
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	39	1	2597	2	Y	51	116	1			14
							56	9									

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
04	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	2			N	-0-					17
05	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3373	2	6	9	N	5					22
06	3600	X	3497	-0-	-103	-0-	3358	2	139	9	N	126					148
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3446	2	45	9	N	41	172	1			17
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					17
09	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3250	2	39	9	N	35					52

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5128	-0-	-512	-0-	5060	2	68	9	N	62	189	1			32
05	5642	X	5155	-0-	-487	-0-	5091	2	64	9	N	58					90
06	5430	X	5233	-0-	-197	-0-	5115	2	118	9	N	107					197
07	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	5133	2	9	9	N	8	180	1			25
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	5078	2	32	9	N	29					54
09	5220	X	5129	-0-	-91	-0-	4983	2	146	9	N	133	170	1			17

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	1806	2	55	9	N	50	178	1			24
05	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2129	2	62	9	N	56					80
06	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	1936	2	66	9	N	60					140
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2000	2	63	9	N	57					197
08	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2014	2	45	9	N	41	183	1			55
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2093	2	55	9	N	50					105

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	2466	2	55	9	N	50					123
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2359	2	47	9	N	43					166
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2592	2	37	9	N	34					200
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2587	2	22	9	N	20	182	1			38
08	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2349	2	24	9	N	22					60
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2479	2	25	9	N	23					83

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	12284	-0-	-3646	-0-	11994	2	290	9	N	264	366	1			128
05	16461	X	13746	-0-	-2715	-0-	13449	2	297	9	N	270	176	1			222
06	15060	X	12887	-0-	-2173	-0-	12674	2	213	9	N	194	178	1	1	8	237
07	15562	X	1882	-0-	-13680	-0-	1655	2	227	9	N	206	178	1			265
08	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16305	2	429	9	N	390	353	1			302
*09	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14791	2	101	9	N	92	176	1			218

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4052	-0-	-1288	-0-	3909	2	143	9	N	130					346
05	5518	X	3974	-0-	-1544	-0-	3858	2	116	9	N	105	180	1	1	8	270
06	5160	X	3072	-0-	-2088	-0-	2984	2	88	9	N	80					350
07	5332	X	825	-0-	-4507	-0-	646	2	179	9	N	163	363	1			150
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5906	2	154	9	N	140					290
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4657	2	100	9	N	91	176	1			205

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	732	1	5798	2	N	152	150	1			17
							167	9									
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	708	1	4683	2	N	113					130
							124	9									
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	657	1	5086	2	N	61	172	1			19
							67	9									
07	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	473	1	3300	2	N	-0-					19
08	5580	X	3182	-0-	-2398	-0-	366	1	2694	2	N	111					130
							122	9									
09	5400	X	3352	-0-	-2048	-0-	480	1	2872	2	N	-0-					130

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					117
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-					117
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	93	1	722	2	N	-0-					117
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	177	1	1236	2	N	-0-					117
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	284	1	2086	2	N	-0-					117
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	20	1	117	2	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					84
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					85
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					85

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					202
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	325	1			60

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

US. FUELS, INC. 879264
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					155
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35					190
06	DELQ	PR	1843	-0-	1843	1843	1806	2	37	9	N	34					224
07	3100	N	1841	-0-	-1259	584	1796	2	45	9	N	41					265
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					265
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1000	2	33	9	N	30					184
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	960	2	40	9	N	36					220
06	DELQ	PR	311	-0-	311	311	300	2	11	9	N	10					230
07	612	N	301	-0-	-311	-0-	290	2	11	9	N	10					240
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					240
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	654	2	22	9	N	20					47
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	689	2	22	9	N	20					67
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	655	2	22	9	N	20					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	713	2	22	9	N	20					107
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20					127
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	667	2	96	9	N	87	181	1			33

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	477	3	19	9	N	17	192	1			89
	05	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					89
	06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					91
	07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					93
	08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					93
*09		1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1872	3	41	9	N	37					130

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					32
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					32
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
04	317	N	134	-0-	-183	-0-	134	2			Y	-0-					87
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					87
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					87
07	249	N	229	-0-	-20	-0-	229	2			Y	-0-					87
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					87
*09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474	N	200	-0-	-274	-0-	200	2			Y	-0-					102
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					102
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					102
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					102
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					102
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					102

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	N	-0-					47
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					47
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					47
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					47
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					45
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					45
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					45
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					45
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					45
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					45

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					89
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					89
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					89
09	2	N	1	-0-	-1	-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

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	3	1	133	2	N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

04	300	N	229	-0-	-71	-0-	5	1	224	2	N	-0-					20
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-					20
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	N	-0-					20
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					20
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	360	2	N	-0-					20
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	5	1	263	2	N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

04	68	S	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
05	105	S	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
06	164	S	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
07	148	S	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
08	93	S	90	-0-	-3	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
09	150	S	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	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

04	180	N	67	-0-	-113	-0-	1	1	65	2	N	1					64
							1	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	N	-0-					64
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					64
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					64
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-					64
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					64

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					37
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					37
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					37
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					37
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2849	N	2697	-0-	-152	-0-	2697	2			N	-0-					135
05	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2746	2			N	-0-					135
06	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2827	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					135
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					135
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					68
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					68
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					68
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					68
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					68
09	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			N	-0-					72
05	558	N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					72
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	N	1	1	8			72
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					72
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					23
05	1550	N	1044	-0-	-506	-0-	1044	3			N	-0-					23
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					23
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					23
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					23
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					23

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	1710	N	1171	-0-	-539	-0-	214	1	957	2	N	-0-					57
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	164	1	1638	2	N	-0-					57
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	122	1	1233	2	N	20					77
							22	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	155	1	1562	2	N	-0-					77
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	N	6					83
							7	9									
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	129	1	1231	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					97
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					97
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					97
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					97
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					97
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	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
04	3390	X	2437	-0-	-953	-0-	275	1	2162	2	Y	-0-					8
05	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	339	1	3064	2	Y	-0-					8
06	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	310	1	2926	2	Y	24					32
							26	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	324	1	3070	2	Y	-0-					32
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	321	1	3062	2	Y	1					33
							1	9									
09	3300	X	3231	-0-	-69	-0-	318	1	2910	2	Y	3	30	1			5
							3	9									

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
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	975	2	N	-0-					20
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	972	2	N	-0-					20
06	1200	N	898	-0-	-302	-0-	77	1	821	2	N	-0-					20
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	84	1	914	2	N	-0-					20
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	96	1	1031	2	N	-0-					20
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	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
04	8130	X	5717	-0-	-2413	-0-	538	1	5179	2	Y	-0-					29
05	8401	X	7785	-0-	-616	-0-	671	1	7114	2	Y	-0-					29
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	808	1	7552	2	Y	95					124
							105	9									
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	793	1	7539	2	Y	-0-					124
08	8091	X	8090	-0-	-1	-0-	765	1	7322	2	Y	3					127
							3	9									
09	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	771	1	7086	2	Y	14	117	1			21
							15	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-					40
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					40
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					40
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					40

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					78
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					78
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	85	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					78
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					78
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					78

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					17
05	744 N	359	-0-	-385	-0-	359	2			N	-0-					17
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					17
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					17
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					57
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					57
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					57
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					57
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					57
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3229	-0-	-311	-0-	155	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	150	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	146	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	90	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1291	-0-	-2057	-0-	67	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	119	1	2126	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	111	-0-	-323	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	400	-0-	-50	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	214	-0-	-189	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	25	1	441	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
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	43	1	811	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	41	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	645	-0-	-1246	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	67	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	820	-0-	-1010	-0-	44	1	776	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
04	1170	N	861	-0-	-309	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	701	-0-	-632	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1345	2	N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
07	775	N	359	-0-	-416	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	77	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	77	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1199	-0-	-391	-0-	64	1	1135	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4674	-0-	-336	-0-	224	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4865	-0-	-653	-0-	247	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	259	1	4828	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	226	1	4479	2	N	-0-					-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	309	1	5641	2	N	-0-					-0-
*09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	295	1	5252	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	135	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	49	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					-0-
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1882	2	N	-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
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	99	1	1845	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	66	1	1236	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	934	-0-	-1050	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	76	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	64	1	1134	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	N	-0-			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	796	-0-	-475	-0-	38	1	758	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	586	-0-	-530	-0-	30	1	556	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	366	-0-	-774	-0-	19	1	347	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #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
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
07	527	N	201	-0-	-326	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

04	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	155	1	3092	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3006	-0-	-652	-0-	152	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2992	-0-	-338	-0-	153	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2923	-0-	-518	-0-	141	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2482	-0-	-866	-0-	129	1	2353	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1785	-0-	-1455	-0-	95	1	1690	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

04	2250	X	1855	-0-	-395	-0-	89	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1874	-0-	-451	-0-	95	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	123	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2330	2	N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	138	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1623	-0-	-627	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1416	-0-	-804	-0-	72	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	69	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	626	-0-	-784	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	75	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	98	1	1747	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	192	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	145	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1356	-0-	-2274	-0-	69	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1382	-0-	-2369	-0-	66	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	774	-0-	-2977	-0-	40	1	734	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	822	-0-	-2808	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

04	960	N	875	-0-	-85	-0-	42	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	875	-0-	-210	-0-	44	1	831	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	45	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

04	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	162	1	3225	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	172	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	188	1	3492	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	167	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	198	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2740	-0-	-950	-0-	146	1	2594	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

04	4740	X	3836	-0-	-904	-0-	184	1	3652	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3967	-0-	-373	-0-	201	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	216	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	214	1	4241	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	231	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4198	-0-	-32	-0-	223	1	3975	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	107	1	1905	2	N	-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
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	121	1	2396	2	N	-0-					-0-
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2541	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	126	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	130	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	N	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2399	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	127	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2870	-0-	-478	-0-	146	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2841	-0-	-507	-0-	137	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	160	1	2920	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	154	1	2741	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6581	-0-	-229	-0-	315	1	6266	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	5866	-0-	-1667	-0-	298	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6582	-0-	-708	-0-	336	1	6246	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6040	-0-	-1493	-0-	291	1	5749	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	378	1	6906	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	331	1	5897	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1725	-0-	-1005	-0-	83	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	92	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1967	-0-	-253	-0-	100	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	142	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	135	1	2460	2	N	-0-					-0-
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114	1	2019	2	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	168	1			115
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	87	2	44	9	N	40					155
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	2	72	9	N	65	167	1			53
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	410	2	41	9	N	37					90

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	391	2	24	9	N	22					51
05	434	N	247	-0-	-187	-0-	225	2	22	9	N	20					71
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	2	13	9	N	12					83
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	353	2	11	9	N	10					93
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	135	2	9	9	N	8					101
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5					106

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	N	27					32
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	N	25					57
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	608	2	39	9	N	35					92
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	785	2	53	9	N	48					140
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	171	1			14
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	874	2	68	9	N	62					76

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	2	20	9	N	18					80
05	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	4122	2	22	9	N	20					100
06	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3660	2	42	9	N	38					138
07	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	4083	2	36	9	N	33	167	1			4
08	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3408	2	173	9	N	157	151	1			10
09	4560	X	3465	-0-	-1095	-0-	3432	2	33	9	N	30					40

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

04	270	N	170	-0-	-100	-0-	145	2	25	9	N	23					51
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	216	2	28	9	N	25					76
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	2	14	9	N	13					89
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	N	18					107
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	2	20	9	N	18					125
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	761	2	25	9	N	23					148

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	64	1	1	8	22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					41
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					59
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	46	1	2	8	33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2	8			83
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	81	1			29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

04	21180	X	19055	-0-	-2125	B	-0-	959	1	18072	2	Y	22					22
								24	9									
05	21886	X	19914	-0-	-1972	B	-0-	811	1	19095	2	Y	7					29
								8	9									
06	19950	X	19814	-0-	-136	B	-0-	897	1	18917	2	Y	-0-					29
07	20615	X	18137	-0-	-2478	B	-0-	761	1	17376	2	Y	-0-					29
08	20615	X	9787	-0-	-10828	B	-0-	402	1	9372	2	Y	12					41
								13	9									
09	19800	X	18210	-0-	-1590	B	-0-	815	1	17393	2	Y	2	24	1			19
								2	9									

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1050	N	781	-0-	-269	B	-0-	769	2	12	9	N	11					115
05	1023	N	764	-0-	-259	B	-0-	760	2	4	9	N	4					119
06	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	55	9	N	50					169
07	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	651	2	17	9	N	15					184
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	19	9	N	17	157	1			44
09	1110	N	1062	-0-	-48	B	-0-	1028	2	34	9	N	31					75

CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

04	480	N	328	-0-	-152 B	-0-	328	2			N	-0-					2
05	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					2
06	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					2
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	612	2	62	9	N	56	179	1			247
05	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					252
06	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					252
07	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-					252
08	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					252
*09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-					252

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

04	1050	N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041	2			Y	-0-					23
05	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2			Y	-0-	10	1			13
06	1200	N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	2			Y	-0-					13
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			Y	-0-					13
08	1550	N	1276	-0-	-274 B	-0-	1276	2			Y	-0-					13
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-					Y	NO RPT					13

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2			Y	-0-					14
05	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			Y	-0-	2	1			12
06	1350	N	1146	-0-	-204	B	-0-	1146	2			Y	-0-					12
07	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			Y	-0-					12
08	1457	N	1276	-0-	-181	B	-0-	1276	2			Y	-0-					12
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	B	-0-					Y	NO RPT					12

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-	991	2	14	9	N	13					153
05	1147	N	811	-0-	-336	B	-0-	800	2	11	9	N	10					163
06	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	949	2	25	9	N	23					186
07	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	879	2	17	9	N	15	174	1			27
08	806	N	673	-0-	-133	B	-0-	648	2	25	9	N	23					50
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT					50

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	7	9	Y	6					33
05	899	N	742	-0-	-157	B	-0-	742	2			Y	-0-					33
06	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1253	2	2	9	Y	2					35
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			Y	-0-					35
08	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1124	2	11	9	Y	10					45
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					Y	NO RPT					45

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	864	2	25	9	Y	23					55
05	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	936	2	24	9	Y	22					77
06	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1063	2	10	9	Y	9					86
07	998	N	998	-0-	-0-	B	-0-	994	2	4	9	Y	4					90
08	930	N	700	-0-	-230	B	-0-	693	2	7	9	Y	6					96
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					Y	NO RPT					96

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1959	N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1946	2	13	9	Y	12					168
05	2418	N	2365	-0-	-53	B	-0-	2357	2	8	9	Y	7	165	1			10
06	2220	N	1868	-0-	-352	B	-0-	1855	2	13	9	Y	12					22
07	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	23	9	Y	21					43
08	2356	N	2212	-0-	-144	B	-0-	2190	2	22	9	Y	20					63
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					63

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					72
05	248	N	76	-0-	-172	B	-0-	76	2			N	-0-					72
06	240	N	31	-0-	-209	B	-0-	31	2			N	-0-					72
07	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-					72
08	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-					72
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					72

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
04	240	N	106	-0-	-134	B	-0-	106	2			N	-0-					86
05	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					86
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2			N	-0-					86
07	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-					86
08	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			N	-0-					86
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-					N	NO RPT					86

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

04	1770 N	1607	-0-	-163 B	-0-	1605	2	2	9	N	2					50
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					50
06	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					50
07	1674 N	1046	-0-	-628 B	-0-	1046	2			N	-0-					50
08	1364 N	969	-0-	-395 B	-0-	927	2	42	9	N	38					88
09	1560 N	894	-0-	-666 B	-0-	892	2	2	9	N	2					90

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					67
05	837	N	808	-0-	-29 B	-0-	808	2			N	-0-					67
06	1980	N	624	-0-	-1356 B	-0-	624	2			N	-0-					67
07	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					67
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					67
*09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	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
04	1170	N	990	-0-	-180 B	-0-	960	2	30	9	N	27					187
05	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	995	2	77	9	N	70					257
06	870	N	730	-0-	-140 B	-0-	730	2			N	-0-					257
07	1023	N	744	-0-	-279 B	-0-	744	2			N	-0-					257
08	1085	N	778	-0-	-307 B	-0-	778	2			N	-0-					257
*09	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					257

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
04	720	N	642	-0-	-78 B	-0-	642	2			N	-0-					155
05	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					155
06	690	N	617	-0-	-73 B	-0-	617	2			N	-0-					155
07	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					155
08	682	N	658	-0-	-24 B	-0-	658	2			N	-0-					155
09	630	N	594	-0-	-36 B	-0-	594	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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
04	1590	N	1408	-0-	-182 B	-0-	1377	2	31	9	N	28					180
05	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	40					220
06	1320	N	1258	-0-	-62 B	-0-	1227	2	31	9	N	28	190	1			58
07	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1569	2	83	9	N	75					133
08	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1411	2	79	9	N	72					205
09	1260	N	1037	-0-	-223 B	-0-	1037	2			N	-0-					205

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

04	150	N	87	-0-	-63	B	-0-	37 69	1	77	2	Y	6	10	1			6
05	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	37 69	1	106	2	Y	6	8	1			4
06	120	N	95	-0-	-25	B	-0-	38 69	1	84	2	Y	7	10	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	56 69	1	130	2	Y	5	5	1			1
08	124	N	69	-0-	-55	B	-0-	26 69	1	61	2	Y	5	5	1			1
*09	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	36 69	1	86	2	Y	5	5	1			1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

04	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	B	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	572	-0-	-637	B	-0-	21	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	B	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

04	2280	N	1901	-0-	-379	B	-0-	60 49	1	1837	2	Y	4	5	1			3
05	2356	N	1914	-0-	-442	B	-0-	61 49	1	1849	2	Y	4	4	1			3
06	2070	N	1828	-0-	-242	B	-0-	64 19	1	1763	2	Y	1	4	1			-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	B	-0-	73 39	1	1952	2	Y	3	3	1			-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	62 39	1	1908	2	Y	3	3	1			-0-
09	1830	N	1825	-0-	-5	B	-0-	63 29	1	1760	2	Y	2	2	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2985	X	2985	-0-	-0- B	-0-	90	1	2768	2	Y	115	137	1			94
							127	9									
05	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	88	1	2669	2	Y	83	103	1			74
							91	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	96	1	2617	2	Y	68	128	1			14
							75	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0- B	-0-	96	1	2570	2	Y	65	69	1			10
							72	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	111	1	3440	2	Y	73	72	1			11
							80	9									
*09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	136	1	3772	2	Y	43	45	1			9
							47	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

04	2730	X	2321	-0-	-409 B	-0-	73	1	2246	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	2821	X	2162	-0-	-659 B	-0-	69	1	2091	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2730	X	1090	-0-	-1640 B	-0-	38	1	1051	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2821	X	1880	-0-	-941 B	-0-	68	1	1809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	123	1	3788	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*09	3198	X	3198	-0-	-0- B	-0-	111	1	3077	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

04	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	69	1	2126	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	74	1	2248	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	2160	N	847	-0-	-1313 B	-0-	30	1	816	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2263	N	2248	-0-	-15 B	-0-	81	1	2164	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	76	1	2358	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	63	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	72	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	77	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	40	1	1064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1085	N	812	-0-	-273 B	-0-	25	1	776	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1050	N	826	-0-	-224 B	-0-	29	1	793	2	Y	4	5	1			1
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4890	-0-	-90 B	-0-	154	1	4736	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4958	-0-	-188 B	-0-	158	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	1926	-0-	-3024 B	-0-	68	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	9117	-0-	-603 B	-0-	287	1	8830	2	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8389	-0-	-1283 B	-0-	267	1	8122	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	9076	-0-	-134 B	-0-	320	1	8756	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301 B	-0-	330	1	8793	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	9135	-0-	-289 B	-0-	287	1	8848	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7834	-0-	-1286 B	-0-	272	1	7562	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	64	1	1960	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
05	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	61	1	1858	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	63	1	1734	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	73	1	1956	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	65	1	2005	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	61	1	1693	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5334	-0-	-216 B	-0-	168	1	5157	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
05	5642	X	5408	-0-	-234 B	-0-	172	1	5228	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	5400	X	5307	-0-	-93 B	-0-	187	1	5114	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
07	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	202	1	5383	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	5530	X	5530	-0-	-0- B	-0-	173	1	5350	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	5340	X	4958	-0-	-382 B	-0-	172	1	4782	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	86	1	2649	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
05	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	89	1	2694	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	96	1	2624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	2821	N	2747	-0-	-74 B	-0-	99	1	2645	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	90	1	2778	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2730	N	2599	-0-	-131 B	-0-	90	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-	120	1	3701	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
05	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	123	1	3727	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	3780	X	3725	-0-	-55 B	-0-	131	1	3593	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	144	1	3825	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	127	1	3932	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3840	X	3664	-0-	-176 B	-0-	127	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2178	-0-	-732	B	-0-	609	1	1552	2	N	15	24	1			7
								17	9									
05	3007	X	2714	-0-	-293	B	-0-	704	1	1979	2	N	28	24	1			11
								31	9									
06	2910	X	1649	-0-	-1261	B	-0-	665	1	975	2	N	8	13	1			6
								9	9									
07	3007	X	1530	-0-	-1477	B	-0-	607	1	906	2	N	15	19	1			2
								17	9									
08	2945	X	535	-0-	-2410	B	-0-	437	1	98	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	236	-0-	-2404	B	-0-	236	1			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
04	4320	X	3553	-0-	-767	B	-0-	484	1	3046	2	N	21	31	1			10
								23	9									
05	4464	X	2047	-0-	-2417	B	-0-	409	1	1615	2	N	21	19	1			12
								23	9									
06	4320	X	2809	-0-	-1511	B	-0-	373	1	2424	2	N	11	17	1			6
								12	9									
07	4464	X	4194	-0-	-270	B	-0-	540	1	3607	2	N	43	45	1			4
								47	9									
08	3658	X	3484	-0-	-174	B	-0-	576	1	2896	2	N	11	11	1			4
								12	9									
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	584	1	3437	2	N	30	19	1			15
								33	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	44	1	409	2	N	2	2	1			1
								2	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	26	1	224	2	N	3	2	1			2
								3	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	30	1	216	2	N	2	3	1			1
								2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	32	1	278	2	N	3	4	1			-0-
								3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	B	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	28	1	234	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
04	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3072	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65	B	-0-	101	1	3058	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2906	-0-	-304	B	-0-	102	1	2804	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2855	-0-	-462	B	-0-	103	1	2752	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2958	-0-	-359	B	-0-	93	1	2865	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1036	-0-	-2144	B	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3655	2	Y	6	12	1			6
								7	9									
05	3886	X	3886	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3758	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
06	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	131	1	3592	2	Y	4	7	1			1
								4	9									
07	3906	X	3819	-0-	-87	B	-0-	138	1	3677	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
08	3957	X	3957	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3829	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	3780	X	3546	-0-	-234	B	-0-	123	1	3422	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6252	X	6252	-0-	-0- B	-0-	604	1	5606	2	N	38	49	1			17
							42	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0- B	-0-	672	1	5727	2	N	57	50	1			24
							63	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0- B	-0-	770	1	5491	2	N	29	34	1			19
							32	9									
07	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	662	1	5723	2	N	54	67	1			6
							59	9									
08	6861	X	6861	-0-	-0- B	-0-	729	1	6132	2	N	-0-					-0-
*09	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	637	1	5312	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

04	3540	X	3351	-0-	-189 B	-0-	106	1	3245	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	798	-0-	-3418 B	-0-	25	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	12	1	303	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	10	1	238	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	12	1	297	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	13	1	316	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
09	300	N	185	-0-	-115 B	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-		1	1	30	2	N	1	4	1			1
								1	9									
05	620	N	275	-0-	-345 B	-0-		11	1	256	2	N	7	5	1			3
								8	9									
06	330	N	317	-0-	-13 B	-0-		13	1	303	2	N	1	2	1			2
								1	9									
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-		3	1	78	2	N	-0-	2	1			-0-
08	279	N	62	-0-	-217 B	-0-		2	1	57	2	N	3	2	1			1
								3	9									
09	330	N	230	-0-	-100 B	-0-		11	1	219	2	N	-0-	1	1			-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	11447	-0-	-2023 B	-0-		1108	1	10286	2	N	48	83	1			25
								53	9									
05	13919	X	13148	-0-	-771 B	-0-		1367	1	11651	2	N	118	96	1			47
								130	9									
06	13470	X	12060	-0-	-1410 B	-0-		1475	1	10524	2	N	55	66	1			36
								61	9									
07	13919	X	12655	-0-	-1264 B	-0-		1300	1	11237	2	N	107	132	1			11
								118	9									
08	14091	X	14091	-0-	-0- B	-0-		1498	1	12593	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11745	-0-	-975 B	-0-		1257	1	10488	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	768	N	768	-0-	-0- B	-0-		74	1	690	2	N	4	5	1			2
								4	9									
05	651	N	585	-0-	-66 B	-0-		61	1	518	2	N	5	5	1			2
								6	9									
06	1440	N	507	-0-	-933 B	-0-		62	1	443	2	N	2	3	1			1
								2	9									
07	806	N	364	-0-	-442 B	-0-		37	1	324	2	N	3	4	1			-0-
								3	9									
08	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-		243	1	2043	2	N	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-		166	1	1384	2	N	-0-					-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	20	-0-	-160 B	-0-		1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/08/2019

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	112	-0-	-248 B	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120 B	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3780	-0-	-1200 B	-0-	119	1	3661	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	2595	-0-	-2551 B	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3819	-0-	-471 B	-0-	135	1	3684	2	Y	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	146	1	3885	2	Y	-0-					-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	135	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3750	-0-	-60 B	-0-	130	1	3620	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2340	-0-	-660 B	-0-	252	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1375	-0-	-1725 B	-0-	238	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0- B	-0-	339	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0- B	-0-	269	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3023	-0-	-77 B	-0-	328	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	923	-0-	-2077 B	-0-	128	1	795	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57 B	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	29	1	138	2	N	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	19	1	213	2	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	13	1	63	2	N	-0-	1	1			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	12	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - P/A 04/24/19

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7375 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	151	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					26
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1166	2	22	9	N	20					46
06	1080	X	216	-0-	-864	-0-	216	2			N	-0-					46
07	1674	X	744	-0-	-930	-0-	685	2	59	9	N	54					100
08	1178	N	273	-0-	-905	-0-	273	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
04	840	N	629	-0-	-211	-0-	486	2	143	9	N	130	170	1			33
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					33
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					33
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					33
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					33
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					92
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					92
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					92
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					92
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					92

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					50
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					50
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					50
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					50
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					50
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					40
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					40
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					40
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					40
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					32
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

04	DLQ G-10		575	-0-	575	1842	575	2			Y	-0-					30
05	2404	N	562	-0-	-1842	-0-	562	2			Y	-0-					30
06	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			Y	-0-					30
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					30
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					30

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	179	2	194	9	N	176	172	1			37
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					37
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					37
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3178					Y	-0-					45
05	3178	X	-0-	-0-	-3178	-0-					Y	-0-					45
06	300	N	69	-0-	-231	-0-	69	2			Y	-0-					45
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					45
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					45
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	1787	2	204	9	N	185	171	1			57
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					57
06	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	2			N	-0-					57
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1610	2	173	9	N	157	166	1			48
08	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	2			N	-0-					48
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					48

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					33
05	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					33
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					33
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					33
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					33
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					70
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					32
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					32
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					82
05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					82
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					82
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					82
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					82
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					82

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

04	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					88
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-					88
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	N	5					93
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	436	2	67	9	N	61					154
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	2	37	9	N	34	167	1			21
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					21

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	161	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					139
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

04	780	N	150	-0-	-630	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	2	N	7	17	1			9
							8	9										
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	662	1	1396	2	N	4	8	1			5
							4	9										
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	N	4	8	1			1
							4	9										
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	644	1	1527	2	N	5	5	1			1
							6	9										
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	5	5	1			1
							6	9										
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	648	1	1296	2	N	3	3	1			1
							3	9										

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	793	-0-	793	183215	54 17	1 9	722	2	Y	15	23	1			11
05	SWR	10	204	-0-	204	183419	14 7	1 9	183	2	Y	6	10	1			7
06	SWR	10	5732	-0-	5732	189151	429 20	1 9	5283	2	Y	18	22	1			3
07	SWR	10	2671	-0-	2671	191822	203 20	1 9	2448	2	Y	18	19	1			2
08	SWR	10	5098	-0-	5098	196920	371 26	1 9	4701	2	Y	24	22	1			4
09	SWR	10	2484	-0-	2484	199404	206 10	1 9	2268	2	Y	9	12	1			1

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	423	-0-	-267	-0-	71	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	101	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	36	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	44	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	35	1	150	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	76 23	1 9	91	2	Y	21	14	1			7
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	324 117	1 9	325	2	Y	106	97	1			16
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	189 73	1 9	6	2	Y	66	67	1			15

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10 211	1 9	311	2	Y	192	112	1			152
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	15 227	1 9	461	2	Y	206	197	1			161
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	12 187	1 9	329	2	Y	170	298	1			33
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18 230	1 9	477	2	Y	209	214	1			28
08	713	N	500	-0-	-213	-0-	10 189	1 9	301	2	Y	172	171	1			29
09	540	N	341	-0-	-199	-0-	7 129	1 9	205	2	Y	117	125	1			21

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (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

04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					77
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	247	2	144	9	N	131	175	1			33
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	337	2	12	9	N	11					44
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	299	2	17	9	N	15					59
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	302	2	21	9	N	19					78
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CRD OPERATING, LLC 186953
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

04	540 X	96	-0-	-444	-0-	96	2			N	-0-					22
05	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					22
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					22
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					22
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4392	2	39	9	N	35					73
05	4433 X	4281	-0-	-152	-0-	4253	2	28	9	N	25					98
06	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4311	2	111	9	N	101	176	1			23
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4493	2	19	9	N	17					40
08	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4375	2	54	9	N	49					89
09	4290 X	4272	-0-	-18	-0-	4249	2	23	9	N	21					110

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	745	1	2628	2	N	21	27	1			10
						23	9									
05	3844 X	3492	-0-	-352	-0-	834	1	2623	2	N	32	28	1			14
						35	9									
06	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	769	1	2640	2	N	15	19	1			10
						17	9									
07	3844 X	3534	-0-	-310	-0-	893	1	2608	2	N	30	37	1			3
						33	9									
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	936	1	2935	2	N	125	95	1			33
						138	9									
*09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	869	1	2512	2	N	287	177	1			143
						316	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	1532	-0-	-4168	-0-	209	1	1269	2	N	49	188	1			160
							54	9									
05	5890	X	1700	-0-	-4190	-0-	214	1	1451	2	N	32					192
							35	9									
06	4260	X	2637	-0-	-1623	-0-	254	1	2383	2	N	-0-					192
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	336	1	4084	2	N	40					232
							44	9									
08	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	231	1	1630	2	N	51					283
							56	9									
*09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	313	1	3427	2	N	37	162	1			158
							41	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					23
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					23
06	1470	N	1166	-0-	-304	-0-	1144	2	22	9	N	20					43
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					43
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					43
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					43

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					419
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					419
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					419
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					419
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					419
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					419

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	415	1	1551	2	N	13	15	1			6
							14	9									
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	447	1	1566	2	N	18	16	1			8
							20	9									
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	408	1	1899	2	N	12	12	1			8
							13	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	430	1	1898	2	N	17	23	1			2
							19	9									
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	395	1	1623	2	N	20	16	1			6
							22	9									
09	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	394	1	1407	2	N	48	30	1			24
							53	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
09	270	N	26	-0-	-244	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	N	1	5	1			1
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1050	2	N	13	13	1			1
							14	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	509	-0-	-1471	-0-	503	1	6	9	N	5	8	1			2
05	2046	X	1167	-0-	-879	-0-	1147	1	20	9	N	18	14	1			6
06	1980	X	836	-0-	-1144	-0-	832	1	4	9	N	4	7	1			3
07	837	X	737	-0-	-100	-0-	729	1	8	9	N	7	9	1			1
08	1178	X	839	-0-	-339	-0-	835	1	4	9	N	4	4	1			1
09	1140	X	907	-0-	-233	-0-	895	1	12	9	N	11	6	1			6

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	40	1	999	2	N	6	9	1			3
							7	9									
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	43	1	992	2	N	9	8	1			4
							10	9									
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	39	1	944	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	41	1	983	2	N	9	11	1			1
							10	9									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	51	1	1184	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	2	N	4	3	1			2
							4	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	1285	1	2281	2	N	21	30	1			11
							23	9									
05	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	1604	1	2198	2	N	35	32	1			14
							39	9									
06	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	1809	1	1954	2	N	17	21	1			10
							19	9									
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	1483	1	1760	2	N	27	35	1			2
							30	9									
08	4154	X	3541	-0-	-613	-0-	1625	1	1916	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	1722	-0-	-2058	-0-	1111	1	611	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	34	25	1			9
							37	9									
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	54	36	1			27
							59	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

04	690	N	486	-0-	-204	-0-	19	1	465	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1029	2	N	8	7	1			2
							9	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	40	1	927	2	N	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	321	1	1051	2	N	12	12	1			5
							13	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	545	1	1050	2	N	13	13	1			5
							14	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	292	1	626	2	N	4	7	1			2
							4	9									
07	1426	N	596	-0-	-830	-0-	123	1	467	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	493	1	865	2	N	-0-					-0-
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	499	1	831	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	117	1	583	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	132	1	607	2	N	6	6	1			2
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	164	1	665	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	177	1	801	2	N	8	10	1			1
							9	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	193	1	875	2	N	10	8	1			3
							11	9									
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	150	1	637	2	N	15	11	1			7
							17	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	261	1	1299	2	N	8	12	1			4
							9	9									
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	269	1	1240	2	N	12	11	1			5
							13	9									
06	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	295	1	1195	2	N	7	8	1			4
							8	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	302	1	1368	2	N	13	16	1			1
							14	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	281	1	1277	2	N	-0-					1
09	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	196	1	831	2	N	14	8	1			7
							15	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
04	480	X	143	-0-	-337	-0-	10	1	132	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	248	X	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-	1	1			-0-
06	420	X	132	-0-	-288	-0-	10	1	121	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	31	-0-	-403	-0-	2	1	28	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	X	129	-0-	-305	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
09	150	X	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

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
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					48
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					48
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					48
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					48
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	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
04	3000	X	2360	-0-	-640	-0-	145	1	2215	2	N	-0-					160
05	3100	X	1961	-0-	-1139	-0-	82	1	1879	2	N	-0-					160
06	2700	X	2024	-0-	-676	-0-	151	1	1872	2	N	1	1	8			160
							1	9									
07	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	198	1	2003	2	N	-0-					160
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					160
09	2010	N	1781	-0-	-229	-0-	98	1	1683	2	N	-0-					160

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	N	-0-					57
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	20	1	905	2	N	-0-					57
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	792	1	47	2	N	-0-					57
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	56	1	808	2	N	-0-					57
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	19	1	630	2	N	-0-					57
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	39	1	1267	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	29					204
							32	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17	1	861	2	N	8					212
							9	9									
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	25	1	463	2	N	-0-					212
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	12					224
							13	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	11					235
							12	9									
*09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	2	N	71	177	1			129
							78	9									

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3551	-0-	-589	-0-	125	1	3413	2	N	12					194
							13	9									
05	4216	X	3283	-0-	-933	-0-	49	1	3151	2	N	75	2	8			267
							83	9									
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	156	1	3028	2	N	95	180	1	2	8	180
							105	9									
07	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	188	1	3699	2	N	60					240
							66	9									
08	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	38	1	3370	2	N	71					311
							78	9									
09	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	34	1	2904	2	N	51	180	1			182
							56	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	262	1	3697	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	177	1	3629	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	290	1	3372	2	N	5	1	8			84
							6	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	325	1	3850	2	N	6					90
							7	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	164	1	3777	2	N	7					97
							8	9									
09	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	137	1	3109	2	N	-0-					97

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	680	-0-	-190	-0-	679	3	1	9	N	1					107
05	899	N	759	-0-	-140	-0-	751	3	8	9	N	7					114
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	685	3	11	9	N	10					124
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	631	3	11	9	N	10					134
08	744	N	640	-0-	-104	-0-	638	3	2	9	N	2					136
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	3			N	-0-					136

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1752	3	22	9	N	20					225
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1776	3	18	9	N	16	179	1			62
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	N	10					72
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1717	3	22	9	N	20					92
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1733	3	15	9	N	14					106
09	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1667	3	11	9	N	10					116

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2471	-0-	-259	-0-	2452	3	19	9	N	17					162
05	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	2521	3	17	9	N	15					177
06	2640	X	2364	-0-	-276	-0-	2322	3	42	9	N	38					215
07	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2577	3	33	9	N	30					245
08	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2519	3	35	9	N	32	179	1			98
09	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2367	3	30	9	N	27					125

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1108	3	22	9	N	20	175	1			50
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	3	33	9	N	30					80
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	N	45					125
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					132
08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	1071	3	9	9	N	8					140
09	1710	N	1178	-0-	-532	-0-	1175	3	3	9	N	3					143

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	3	24	9	N	22					162
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					177
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1820	3	11	9	N	10					187
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6	9	N	5					192
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	1200	3	1	9	N	1					193
09	1830	N	1379	-0-	-451	-0-	1371	3	8	9	N	7					200

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1719	3	31	9	N	28					195
05	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1276	3	36	9	N	33					228
06	2490	X	1679	-0-	-811	-0-	1644	3	35	9	N	32	175	1			85
07	2573	X	1283	-0-	-1290	-0-	1277	3	6	9	N	5					90
08	2573	X	981	-0-	-1592	-0-	974	3	7	9	N	6					96
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2008	3	26	9	N	24					120

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
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	262	2	8	9	Y	7					17
05	341	N	97	-0-	-244	-0-	95	2	2	9	Y	2					19
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			Y	-0-					19
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					19
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	Y	2					21
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
04	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1047	2	21	9	Y	19					38
05	1116	N	855	-0-	-261	-0-	853	2	2	9	Y	2					40
06	1140	N	348	-0-	-792	-0-	348	2			Y	-0-					40
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					40
08	1178	X	321	-0-	-857	-0-	313	2	8	9	Y	7					47
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					47

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					60
05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					60
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					60
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					60
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
04	549	N	80	-0-	-469	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B2 EXT	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1464	2	28	9	N	25					145
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1582	2	18	9	N	16					161
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	N	15					176
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1525	2	9	9	N	8					184
08	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1544	2	7	9	N	6					190
09	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1504	2	10	9	N	9					199

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
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					163
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					163
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1					164
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	416	2	23	9	N	21					185
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					67
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					67
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					67
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	70					137
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1715	2	3	9	N	3					140
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					140

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5286	-0-	-1044	-0-	5286	2			N	-0-					13
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					13
06	5370	X	5351	-0-	-19	-0-	5351	2			N	-0-					13
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					13
08	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	5469	2			N	-0-					13
09	5550	X	5083	-0-	-467	-0-	5083	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
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					37
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					37
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					37
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					37
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	74	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	1617	2			N	-0-					68
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					68
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					68
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					68
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					68
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					39
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					39
06	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					39
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					39
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					39
*09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

04	1500 X	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1170	-0-	-330	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	299	-0-	-1111	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
04	1440	#	505	-0-	-935	-0-	494	2	11	9	Y	10					85
05	1488	#	5	-0-	-1483	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			80
06	1440	#	5	-0-	-1435	-0-	5	2			Y	-0-					80
07	713	#	636	-0-	-77	-0-	527	2	109	9	Y	99	121	1			58
*08	1606	R	1606	-0-	-0-	-0-	1539	2	67	9	Y	61					119
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					119

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	500	-0-	-10	-0-	494	2	6	9	Y	5					90
05	527	#	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					90
06	420	#	4	-0-	-416	-0-	4	2			Y	-0-					90
07	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					90
*08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					90
09	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					90

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	454	-0-	-386	-0-	433	2	21	9	N	19					165
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	387	2			N	-0-					165
06	660	N	343	-0-	-317	-0-	341	2	2	9	N	2					167
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					167
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					167
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					167

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

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	3	N	-0-					29
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	272	3	N	-0-					29
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	46	1	228	3	N	-0-					29
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					29
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-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-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					86
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	3			N	-0-					86
06	360	N	100	-0-	-260	-0-	100	3			N	-0-					86
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					86
08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			N	-0-					86
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					60
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	427	3	17	9	N	15					75
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	3	26	9	N	24					99
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	461	3	24	9	N	22					121
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	855	3	53	9	N	48	129	1			40
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					42

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					105
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	321	3	11	9	N	10					115
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1051	3	18	9	N	16					131
07	465	N	313	-0-	-152	-0-	311	3	2	9	N	2					133
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	9	N	18	39	1			112
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	817	3	3	9	N	3					115

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2238	3	1	9	N	1					116
05	2077	X	1468	-0-	-609	-0-	1458	3	10	9	N	9					125
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2444	3	29	9	N	26					151
07	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1060	3	3	9	N	3					154
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1986	3	4	9	N	4					158
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2501	3	14	9	N	13					171

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	175	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	1192	2	19	9	N	17	176	1			43
05	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1337	2	9	9	N	8					51
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1437	2	57	9	N	52					103
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30					133
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	2	28	9	N	25					158
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					68
05	1496	R	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					68
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	2	21	9	N	19					87
07	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					101
08	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1557	2	21	9	N	19					120
*09	1582	R	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					136

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	255	-0-	-15	-0-	244	2	11	9	N	10					67
05	279	#	251	-0-	-28	-0-	240	2	11	9	N	10					77
06	270	#	188	-0-	-82	-0-	184	2	4	9	N	4					81
07	279	#	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					81
08	279	#	278	-0-	-1	-0-	233	2	45	9	N	41					122
09	270	#	226	-0-	-44	-0-	213	2	13	9	N	12					134

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					11
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					11
06	180	#	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	N	-0-					11
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	N	-0-					11
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-					11
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	255	1	359	2	N	17					92
							19	9									
05	650	R	650	-0-	-0-	-0-	264	1	355	2	N	28	108	1			12
							31	9									
06	565	R	565	-0-	-0-	-0-	255	1	310	2	N	-0-					12
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	264	1	350	2	N	-0-					12
*08	435	R	435	-0-	-0-	-0-	264	1	171	2	N	-0-					12
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

04	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-					54
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-					54
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	99	1	162	2	N	-0-					101
05	283	R	283	-0-	-0-	-0-	102	1	181	2	N	-0-					101
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	99	1	195	2	N	-0-					101
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	102	1	199	2	N	-0-					101
*08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	102	1	198	2	N	-0-					101
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	DLQ	G-10	263	-0-	263	812	263	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	1073	261	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	202	-0-	-1073	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	Y	7	1	8			6
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	Y	12	2	8			16
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	13	1			3
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					3
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2098	2	10	9	Y	9	2	1	9	8	1

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	2	N	-0-					9
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	53	2	N	22	30	0			1
							24	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	55	2	N	5					6
							6	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					6
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					6
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					104
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					50
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	233	2	15	9	N	14	58	1			6
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					6
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					6
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					6
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-					236
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	93	1	195	2	N	-0-					236
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					236
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	2	N	-0-					236
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	93	1	196	2	N	-0-					236
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	390 N	306	-0-	-84 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	3071	-0-	-379 B	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	2866	-0-	-544 B	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	2991	-0-	-309 B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2906	-0-	-256 B	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2939	-0-	-223 B	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*09	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	4667	-0-	-133 B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
05	4960 X	4702	-0-	-258 B	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
06	4860 X	4406	-0-	-454 B	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
07	5022 X	3724	-0-	-1298 B	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
08	5022 X	4672	-0-	-350 B	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	4135	-0-	-545 B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
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
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2433	3	32	9	N	29	173	1			83
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	3	26	9	N	24					107
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2471	3	30	9	N	27					134
07	2542	N	2059	-0-	-483	-0-	2047	3	12	9	N	11					145
08	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18					163
09	2490	N	2334	-0-	-156	-0-	2323	3	11	9	N	10					173

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11108	-0-	-1192	-0-	10892	2	216	9	N	196	186	1			167
05	12524	X	10764	-0-	-1760	-0-	10592	2	172	9	N	156	192	1			131
06	12120	X	9723	-0-	-2397	-0-	9567	2	156	9	N	142	189	1	1	8	83
07	12462	X	10388	-0-	-2074	-0-	10223	2	165	9	N	150	190	1			43
08	12462	X	9879	-0-	-2583	-0-	9717	2	162	9	N	147					190
09	11100	X	8538	-0-	-2562	-0-	8417	2	121	9	N	110	189	1			111

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2					224
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					224
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3					227
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	2	2	9	N	2					229
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	775	N	342	-0-	-433	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	990	N	452	-0-	-538	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	757	-0-	-297	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	1133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	23	-0-	-697	-0-	23	2			N	-0-					40
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
06	900	X	101	-0-	-799	-0-	101	2			N	-0-	1	1			41
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					41
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					43
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					43

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

04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	101	1	1121	2	Y	7					24
							8	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	107	1	1171	2	Y	11	22	1			13
							12	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1065	2	Y	34	20	1			27
							37	9									
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	100	1	1068	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	101	1	1045	2	Y	11					14
							12	9									
09	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	97	1	1015	2	Y	14	21	1			7
							15	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	216	1	2396	2	Y	6					56
							7	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	217	1	2391	2	Y	12	55	1			13
							13	9									
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	284	1	3128	2	Y	34	19	1	1	8	27
							37	9									
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	261	1	2789	2	Y	16	40	1			3
							18	9									
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2673	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
09	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	251	1	2630	2	Y	21	27	1			11
							23	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

04	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	193	1	2151	2	Y	5					32
							6	9									
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	228	1	2510	2	Y	7	31	1			8
							8	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	215	1	2375	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									
07	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	195	1	2080	2	Y	7	20	1			1
							8	9									
08	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	220	1	2282	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
09	2610	N	2085	-0-	-525	-0-	180	1	1890	2	Y	14	16	1			7
							15	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	116	1	1287	2	Y	6					28
							7	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	2	Y	11	27	1			12
							12	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1396	2	Y	26	17	1	1	8	20
							29	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1454	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	129	1	1344	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	1560	N	1321	-0-	-239	-0-	114	1	1186	2	Y	19	22	1			11
							21	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	264	1	2933	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	3410	X	2690	-0-	-720	-0-	224	1	2464	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	211	1	2330	2	Y	35					37
							39	9									
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	249	1	2657	2	Y	-0-					37
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2620	2	Y	10	43	1			4
							11	9									
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	254	1	2662	2	Y	-0-					4

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1468	-0-	-512	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-					75
05	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	157	1	1730	2	Y	-0-					75
06	1980	N	1427	-0-	-553	-0-	118	1	1308	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
07	1519	N	159	-0-	-1360	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					75
08	1891	N	280	-0-	-1611	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					75
09	1440	N	326	-0-	-1114	-0-	28	1	298	2	Y	-0-					75

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	187	1	2079	2	Y	5	3	8			15
							6	9									
05	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	214	1	2351	2	Y	42	39	1	4	8	14
							46	9									
06	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	218	1	2407	2	Y	-0-					14
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	238	1	2542	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	246	1	2552	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	238	1	2490	2	Y	37	33	1			5
							41	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1253	2	N	-0-					
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1204	2	N	2	2	8			55
							2	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	2	N	-0-					55
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	156	1	1666	2	N	-0-					55
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	103	1	1059	2	N	-0-					55
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	104	1	1089	2	N	25					80
							28	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	190	1	2118	2	Y	9					51
							10	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2489	2	Y	12	48	1			15
							13	9									
06	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	239	1	2635	2	Y	26	20	1	1	8	20
							29	9									
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	232	1	2480	2	Y	12	30	1			2
							13	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	387	1	4012	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	255	1	2678	2	Y	22	25	1			11
							24	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					137
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	152	1	1676	2	N	-0-					137
06	1770	N	1665	-0-	-105	-0-	138	1	1526	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	144	1	1534	2	N	-0-					137
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	2	N	241	190	1	1	8	187
							265	9									
09	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	129	1	1348	2	N	-0-					187

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
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	63	1	701	2	N	45					89
							50	9									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	69	1	754	2	N	11					100
							12	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	72	1	794	2	N	10	96	1	1	8	13
							11	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	69	1	739	2	N	12					25
							13	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	72	1	746	2	N	8	4	8			29
							9	9									
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	917	2	N	59	71	1			17
							65	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					86
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					86
07	T. A.		240	-0-	240	240	21	1	219	2	Y	-0-					86
08	T. A.		99	-0-	99	339	9	1	90	2	Y	-0-					86
09	T. A.		222	-0-	222	561	19	1	203	2	Y	-0-					86

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	73	2	N	-0-					169
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-					169
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					169
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	N	-0-					169
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	2	N	-0-					169
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	5	1	55	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	186	1	2070	2	Y	-0-					46
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	196	1	2147	2	Y	-0-					46
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1940	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	241	1	2576	2	Y	-0-					46
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	190	1	1971	2	Y	-0-					46
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	191	1	2006	2	Y	-0-					46

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	304	1	3381	2	Y	3					9
							3	9									
05	4557	X	3678	-0-	-879	-0-	303	1	3333	2	Y	38	33	1			14
							42	9									
06	4410	X	3267	-0-	-1143	-0-	272	1	2995	2	Y	-0-					14
07	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	284	1	3030	2	Y	26	35	1			5
							29	9									
08	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	294	1	3051	2	Y	6					11
							7	9									
09	3690	X	3040	-0-	-650	-0-	262	1	2742	2	Y	33	39	1			5
							36	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	607	1	6745	2	Y	3					14
							3	9									
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	597	1	6571	2	Y	5	18	1			1
							6	9									
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	543	1	5982	2	Y	3					4
							3	9									
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	520	1	5546	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	625	1	6495	2	Y	6					13
							7	9									
*09	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	809	1	8471	2	Y	24	31	1			6
							26	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
*09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

04	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
*09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
05	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
*09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	900	N	47	-0-	-853	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
*09	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	4093	-0-	-5889	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9806	-0-	-176	-0-	9806	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8632	-0-	-1028	-0-	8632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9684	-0-	-81	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
06	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					-0-
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
*09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

04	2070	X	1709	-0-	-361	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	748	-0-	-1232	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3		N	-0-			-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3		N	-0-			-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3		N	-0-			-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
*09	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	10097	-0-	-853	-0-	10097	3		N	-0-			-0-
05	11315	X	9808	-0-	-1507	-0-	9808	3		N	-0-			-0-
06	10680	X	10159	-0-	-521	-0-	10159	3		N	-0-			-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	3		N	-0-			-0-
08	10695	X	10514	-0-	-181	-0-	10514	3		N	-0-			-0-
*09	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3		N	-0-			-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3		N	-0-			-0-
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3		N	-0-			-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3		N	-0-			-0-
*09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3		N	-0-			-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4280	-0-	-370	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	4243	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1628	-0-	-480	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3826	-0-	-111	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6356	-0-	-92	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	6075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	2449	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	172	-0-	-1068	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

04	2280	N	1970	-0-	-310	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1601	-0-	-499	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	6371	-0-	-1007	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	6479	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6559	-0-	-509	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5384	-0-	-1622	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6668	-0-	-112	-0-	6668	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4453	-0-	-290	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3602	-0-	-1018	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2862	-0-	-1912	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	1084	-0-	-3690	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	1608	-0-	-2892	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	908	-0-	-7307	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	4180	-0-	-3770	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	8148	-0-	-67	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
08	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7359	-0-	-591	-0-	7359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
07	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
08	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	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
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3431	-0-	-1009	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	3390	-0-	-2345	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	4639	-0-	-1096	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4657	-0-	-893	-0-	4657	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
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	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
04	5370	X	4984	-0-	-386	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4903	-0-	-257	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4973	-0-	-359	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	887	-0-	-223	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3134	-0-	-183	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3074	-0-	-150	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3801	-0-	701	701	3801	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3890	-0-	890	1591	3890	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4008	-0-	908	2499	4008	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	4011	-0-	-2499	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3135	-0-	-255	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2530	-0-	-620	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	2508	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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

04	3120	X	2592	-0-	-528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1946	-0-	-1619	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

04	6270	X	5996	-0-	-274	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	4645	-0-	-1625	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	4747	-0-	-1732	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4352	-0-	-2127	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4388	-0-	-1612	-0-	4388	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

04	1410	X	759	-0-	-651	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1320	X	1163	-0-	-157	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

04	5100	X	4876	-0-	-224	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4470	-0-	-420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1542	-0-	-318	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1116	-0-	-1519	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	824	-0-	-1906	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	706	-0-	-1216	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3311	-0-	311	311	3311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241	-0-	906	3			N	-0-					-0-
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4864	-0-	-344	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4426	-0-	-554	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4634	-0-	-512	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4793	-0-	-353	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3905	-0-	-865	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4653	-0-	-369	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4308	-0-	-552	-0-	4308	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
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	1121	-0-	1121	1121	1121	3			N	-0-					-0-
09	0	A	14050	-0-	14050	15171	14050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

04	2490	X	2070	-0-	-420	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	1758	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

04	660	X	79	-0-	-581	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	682	X	122	-0-	-560	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	660	X	190	-0-	-470	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

04	5700	X	4893	-0-	-807	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	4625	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

04	2670	N	2275	-0-	-395	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2415	-0-	-344	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
*09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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 #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
*09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4639	-0-	-848	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4350	-0-	-1137	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

04	2580	X	2399	-0-	-181	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	1697	-0-	-1033	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1744	-0-	-866	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1578	-0-	-1088	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
*09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6289	-0-	-371	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6288	-0-	-594	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5920	-0-	-530	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1697	-0-	-103	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	962	-0-	-748	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

04	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4905	-0-	-241	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4829	-0-	-61	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4768	-0-	-62	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

04	2580	N	796	-0-	-1784	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	193	-0-	-2473	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

04	3450	X	823	-0-	-2627	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	27	-0-	-3445	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2530	-0-	-694	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	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
04	3000	X	2302	-0-	-698	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1993	-0-	-797	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	8940	-0-	-570	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	8390	-0-	-1282	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8473	-0-	-887	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8374	-0-	-1267	-0-	8374	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8066	-0-	-1575	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8185	-0-	-755	-0-	8185	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
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
05	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
08	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6622	-0-	-758	-0-	6622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

04	2280	N	2034	-0-	-246	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2118	-0-	-192	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

04	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5277	-0-	-427	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4929	-0-	-441	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

04	4020	X	3298	-0-	-722	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

04	6300	X	5370	-0-	-930	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5392	-0-	-728	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5503	-0-	-821	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5318	-0-	-82	-0-	5318	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

04	3510	X	2977	-0-	-533	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2404	-0-	-1436	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	2947	-0-	-1021	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3403	-0-	-647	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7614	-0-	-876	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7601	-0-	-829	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7806	-0-	-285	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	3214	-0-	-4466	-0-	3214	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1793	-0-	-160	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

04	7200	X	6941	-0-	-259	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7026	-0-	-144	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7127	-0-	-282	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6741	-0-	-279	-0-	6741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

04	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2359	-0-	-555	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2635	-0-	-279	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3480	-0-	-780	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3802	-0-	-600	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3533	-0-	-727	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
08	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2383	-0-	-947	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2477	-0-	-871	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2525	-0-	-535	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2349	-0-	-621	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2621	-0-	-79	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2333	-0-	-3154	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	2143	-0-	-3167	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4201	-0-	-1286	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
*09	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6851	-0-	-139	-0-	6851	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6743	-0-	-480	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6953	-0-	-37	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6901	-0-	-260	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6840	-0-	-120	-0-	6840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	8615	-0-	-561	-0-	8615	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7750	-0-	-1130	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	8240	-0-	-936	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8754	-0-	-205	-0-	8754	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8287	-0-	-173	-0-	8287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3907	-0-	-30	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3798	-0-	-12	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5676	-0-	-324	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5776	-0-	-238	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5653	-0-	-361	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	5407	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
04	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4196	-0-	-214	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4111	-0-	-209	-0-	4111	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
04	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	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
04	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	7168	-0-	-272	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7394	-0-	-294	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6956	-0-	-574	-0-	6956	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
04	10020	X	8946	-0-	-1074	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9157	-0-	-391	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8966	-0-	-124	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	9080	-0-	-313	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9121	-0-	-117	-0-	9121	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8330	-0-	-640	-0-	8330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5729	-0-	-511	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5909	-0-	-539	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4746	-0-	-1609	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	3974	-0-	-2056	-0-	3974	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5022	-0-	-318	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5089	-0-	-212	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4895	-0-	-115	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
*09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7661	-0-	-559	-0-	7661	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7646	-0-	-848	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7549	-0-	-461	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7455	-0-	-729	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7098	-0-	-552	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
*09	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	9763	-0-	-1037	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	9864	-0-	-1296	-0-	9864	3			N	-0-					-0-
09	10680	X	7141	-0-	-3539	-0-	7141	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7402	-0-	-368	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6264	-0-	-1765	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7627	-0-	-143	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2606	-0-	-724	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	1754	-0-	-1656	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	4465	-0-	-1955	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	4553	-0-	-2143	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4811	-0-	-1669	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5025	-0-	-1671	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	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
04	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	8067	-0-	-663	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8075	-0-	-884	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8169	-0-	-321	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8293	-0-	-480	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8458	-0-	-253	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	8159	-0-	-1	-0-	8159	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
*09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	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
04	5310	X	4913	-0-	-397	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4822	-0-	-248	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4791	-0-	-129	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8710	-0-	-50	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8906	-0-	-146	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8563	-0-	-197	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8715	-0-	-337	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8504	-0-	-196	-0-	8504	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6130	-0-	-225	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5865	-0-	-225	-0-	5865	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3391	-0-	-299	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3307	-0-	-113	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3123	-0-	-297	-0-	3123	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
*09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7229	-0-	-1111	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7378	-0-	-1023	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6890	-0-	-1210	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7146	-0-	-883	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7225	-0-	-711	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6860	-0-	-370	-0-	6860	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7149	-0-	-415	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6667	-0-	-897	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6335	-0-	-955	-0-	6335	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
*09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	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

04	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	123	1	1532	2	N	-0-					117
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2616	2	N	2	1	8			118
							2	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	2423	2	N	2	2	8			118
							2	9									
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	188	1	2438	2	N	84	178	1			24
							92	9									
08	2759	X	2391	-0-	-368	-0-	187	1	2204	2	N	-0-					24
09	2670	X	2339	-0-	-331	-0-	19	1	2316	2	N	4					28
							4	9									

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	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
04	4410	X	4039	-0-	-371	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

04	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	3			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	356	-0-	-791	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	358	-0-	-722	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

04	4380	X	4126	-0-	-254	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

04	4740	X	4030	-0-	-710	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4269	-0-	-629	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4528	-0-	-212	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4293	-0-	-264	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4187	-0-	-343	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

04	4560	X	3784	-0-	-776	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2727	-0-	-1954	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4014	-0-	-126	-0-	4014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
04	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	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
04	7920	X	6705	-0-	-1215	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7686	-0-	-144	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7514	-0-	-329	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	7266	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7051	-0-	-899	-0-	7051	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
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	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
04	5490	X	4824	-0-	-666	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5636	-0-	-223	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
*09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	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
04	4380	X	3962	-0-	-418	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3760	-0-	-230	-0-	3760	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
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4538	-0-	-592	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
*09	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1478	-0-	-172	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3607	-0-	-143	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3459	-0-	-141	-0-	3459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3408	-0-	-372	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3514	-0-	-82	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2957	-0-	-43	451	2957	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	162	2811	3			N	-0-					-0-
08	2911	X	2749	-0-	-162	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
*09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3579	-0-	-761	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3424	-0-	-776	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3816	-0-	-493	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7016	-0-	-454	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	4954	-0-	-2765	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	5490	-0-	-1980	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6933	-0-	-87	-0-	6933	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
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	753	-0-	-597	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4747	-0-	-623	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	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
04	2730	X	2376	-0-	-354	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	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
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*09	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	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
04	8430	X	7372	-0-	-1058	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7611	-0-	-1007	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7733	-0-	-575	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8022	-0-	-286	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
*09	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3066	-0-	-444	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6176	-0-	-675	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5667	-0-	-963	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5676	-0-	-1051	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5459	-0-	-961	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

04	7890	X	7274	-0-	-616	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7627	-0-	-53	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7510	-0-	-178	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	6944	-0-	-682	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	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
04	4530	X	2785	-0-	-1745	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4623	-0-	-151	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4449	-0-	-171	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3705	-0-	-765	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4549	-0-	-761	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4522	-0-	-965	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4500	-0-	-770	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4140	-0-	-540	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

04	5100	X	4555	-0-	-545	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4377	-0-	-3	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4362	-0-	-350	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4132	-0-	-428	-0-	4132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

04	6630	X	5757	-0-	-873	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5766	-0-	-1085	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5304	-0-	-1206	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5208	-0-	-1395	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	4976	-0-	-784	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

04	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3254	-0-	-931	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3059	-0-	-991	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	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
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*09	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5056	-0-	-1124	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5272	-0-	-1114	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4989	-0-	-801	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5012	-0-	-537	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4431	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
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	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
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	7	1	92	2	N	-0-					85
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					85
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					85
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					85
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	N	-0-					85
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					85

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	916	-0-	-1034	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	1849	-0-	-1220	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3381	-0-	281	281	3381	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3323	-0-	223	504	3323	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3247	-0-	247	751	3247	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	253	-0-	-887	-0-	222	2	31	9	N	28					200
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	103	2	64	9	N	58	190	1			68
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	300	2	63	9	N	57					125
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	74					199
							81	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	219	2	45	9	N	41					240
09	360	N	155	-0-	-205	-0-	121	2	34	9	N	31	178	1			93

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	47	1	586	2	N	-0-					20
05	837	N	788	-0-	-49	-0-	43	1	744	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	-0-					20
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	53	1	622	2	N	-0-					20
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	7	1	836	2	N	-0-					20

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2357	-0-	-853	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	308	-0-	-2752	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	151	-0-	-2608	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	640	-0-	-2119	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	894	-0-	-606	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	964	-0-	-307	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	929	-0-	-631	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4571	-0-	-739	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4554	-0-	-756	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4142	-0-	-418	-0-	4142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	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
04	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GAS UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 282499 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6920 - 6988

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2		N	-0-					46
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					46
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					46
07	31	N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-					46
08	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					46
09	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2		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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	0	N	-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

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1312	2	33	9	N	30					103
05	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1330	2	32	9	N	29					132
06	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1218	2	23	9	N	21					153
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1138	2	26	9	N	24					177
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1647	2	18	9	N	16					193
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1427	2	24	9	N	22					215

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	67	-0-	-953	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
*09	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					34
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					34
06	DELQ PR		88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					34
07	114	N	26	-0-	-88	-0-	26	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

04	3780	X	3486	-0-	-294	-0-	3441	2	45	9	N	41					168
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4604	2	42	9	N	38					206
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4686	2	41	9	N	37					243
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4132	2	31	9	N	28	187	1			84
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					84
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					84

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2327	2	24	9	N	22					226
05	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1978	2	22	9	N	20					246
06	4350	X	2041	-0-	-2309	-0-	2021	2	20	9	N	18					264
07	4495	X	3181	-0-	-1314	-0-	3155	2	26	9	N	24					288
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					288
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					288

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					60
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	234	2	13	9	N	12					72
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	62	2	9	9	N	8					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	2	4	9	N	4					146
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					146
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	N	4					115
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	N	4					119
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					119
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	171	-0-	-51	-0-	160	2	11	9	Y	10					14
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					17
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					17
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			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
04	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			Y	-0-					136
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2					138
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	Y	5					143
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	45	2	6	9	Y	5					148
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					149
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					149

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
04	33	N	25	-0-	-8	-0-	25	2			Y	-0-					122
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					122
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					122
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					122
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					122
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			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
04	105	N	80	-0-	-25	-0-	80	2			Y	-0-					83
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					83
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					83
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					83
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1533	2	Y	3					133
							3	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	Y	13					146
							14	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	2	Y	7					153
							8	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	142	1	1831	2	Y	16					169
							18	9									
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	Y	11	164	1			16
							12	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	16	1	2003	2	Y	5					21
							6	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					1
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	2	Y	-0-					1
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	8	1	998	2	Y	-0-					-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610 X	5090	-0-	-520	-0-	377 90	1 9	4623	2	Y	82					149
05	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	391 96	1 9	4844	2	Y	87					236
06	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	402 2	1 9	4895	2	Y	2	6	1			232
*07	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	399 7	1 9	4787	2	Y	6	176	1			62
*08	5363 X	5329	-0-	-34	-0-	409 44	1 9	4876	2	Y	40					102
*09	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	406 135	1 9	4815	2	Y	123	178	1			47

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	749	2	Y	22	17	1			20
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	835	2	Y	26	30	1			16
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54 52	1 9	1405	2	Y	47	27	1			36
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	58 43	1 9	1473	2	Y	39	44	1			31
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	83 63	1 9	2073	2	Y	57	74	1			14
*09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	86 56	1 9	2135	2	Y	51	27	1			38

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1875	2	109	9	N	99	193	1			207
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	1813	2	18	9	N	16					223
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	2010	2	15	9	N	14					237
07	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1864	2	18	9	N	16					253
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2295	2	15	9	N	14	189	1			78
09	2040	N	1643	-0-	-397	-0-	1626	2	17	9	N	15					93

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1744	2	13	9	N	12					271
05	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1674	2	105	9	N	95					366
06	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1931	2	18	9	N	16	186	1			196
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1790	2	19	9	N	17					213
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1732	2	14	9	N	13					226
09	1950	N	1332	-0-	-618	-0-	1314	2	18	9	N	16					242

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					45
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					45
07	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					45
08	2792	N	2739	-0-	-53	-0-	2739	2			N	-0-					45
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2777	2	28	9	N	25	20	5			126
05	3038	X	650	-0-	-2388	-0-	490	2	160	9	N	145	244	1			27
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23					50
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3766	2	22	9	N	20					70
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3081	2	20	9	N	18					88
09	2940	X	1817	-0-	-1123	-0-	1798	2	19	9	N	17					105

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1810	2	64	9	N	58	156	1			80
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70					150
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1649	2	55	9	N	50					200
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	948	2	53	9	N	48					248
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1618	2	53	9	N	48					248
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910		12254	-0-	344	726	12215	2	39	9	N	35					182
05	12307		12257	-0-	-50	676	12174	2	83	9	N	75					257
06	11224	R	10548	-0-	-676	-0-	10481	2	67	9	N	61	189	1			129
07	12307		12366	-0-	59	59	12304	2	62	9	N	56					185
08	10850	#	8565	-0-	-2285	-0-	8559	2	6	9	N	5					190
09	10500	#	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					190

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

04	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	26	1	2721	4	Y	90	105	1	5	8	15
							99	9									
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	161	1	2929	4	Y	410	361	1			64
							451	9									
06	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	92	1	2450	4	Y	248	266	1	3	8	43
							273	9									
07	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	99	1	1940	4	Y	241	227	1	4	8	53
							265	9									
08	3534	X	2401	-0-	-1133	-0-	89	1	2000	4	Y	284	255	1	3	8	79
							312	9									
09	3420	X	499	-0-	-2921	-0-	159	1	340	9	Y	309	265	1	3	8	120

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	35	1	3712	4	Y	23	26	1			4
							25	9									
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	170	1	3084	4	Y	86	76	1			14
							95	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	44	1	3209	4	Y	23	33	1			4
							25	9									
07	3906	X	3418	-0-	-488	-0-	162	1	3171	4	Y	77	64	1			17
							85	9									
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	157	1	3530	4	Y	99	88	1			28
							109	9									
09	3780	X	335	-0-	-3445	-0-	236	1	99	9	Y	90	83	1			35

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

04	1500	N	270	-0-	-1230	-0-	3	1	267	4	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	4	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1130	-0-	-370	-0-	45	1	1085	4	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	4	Y	-0-					-0-
08	1054	N	829	-0-	-225	-0-	35	1	794	4	Y	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3214	-0-	-86	-0-	29	1	3062	4	Y	112	171	1			20
							123	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	168	1	3056	4	Y	502	443	1			79
							552	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	166	1	3087	4	Y	518	507	1			90
							570	9									
07	5022	X	3096	-0-	-1926	-0-	131	1	2561	4	Y	367	373	1			84
							404	9									
08	5022	X	3560	-0-	-1462	-0-	129	1	2904	4	Y	479	428	1			135
							527	9									
09	3810	X	757	-0-	-3053	-0-	217	1	540	9	Y	491	433	1			193

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5461	-0-	-809	-0-	50	1	5363	4	Y	44	55	1			8
							48	9									
05	5456	X	4048	-0-	-1408	-0-	203	1	3694	4	Y	137	124	1			21
							151	9									
06	5280	X	3471	-0-	-1809	-0-	182	1	3148	4	Y	128	127	1			22
							141	9									
07	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	365	1	7158	4	Y	232	202	1			52
							255	9									
08	5642	X	3428	-0-	-2214	-0-	140	1	3158	4	Y	118	136	1			34
							130	9									
09	5460	X	379	-0-	-5081	-0-	243	1	136	9	Y	124	109	1			49

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1106	1	10304	4	Y	1212	1055	1			218
							1333	9									
05	16988	X	10117	-0-	-6871	-0-	504	1	9147	4	Y	424	574	1	1	8	67
							466	9									
06	16440	X	11499	-0-	-4941	-0-	558	1	10402	4	Y	490	471	1			86
							539	9									
07	16926	X	9138	-0-	-7788	-0-	425	1	8343	4	Y	336	347	1			75
							370	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	540	1	12134	4	Y	563	479	1			159
							619	9									
09	12750	X	694	-0-	-12056	-0-	408	1	286	9	Y	260	317	1			102

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1140 N	747	-0-	-393	-0-	728	2	19	9	N	17					106
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1392	2	39	9	N	35	91	1			50
06	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1068	2	26	9	N	24					74
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24					98
08	1209 N	354	-0-	-855	-0-	348	2	6	9	N	5					103
*09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	26					129

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	1	1	8			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	N	24	182	1			42
05	1426	N	826	-0-	-600	-0-	817	2	9	9	N	8					50
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	N	17					67
07	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	2			N	-0-					67
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1407	2	57	9	N	52					119
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	1284	2	33	9	N	30					149

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	67	2	N	4	89	1			22
							6	3	4	9							
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	11					33
							6	3	12	9							
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	7	1	65	2	N	2					35
							6	3	2	9							
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	50	2	N	5					40
							4	3	6	9							
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	67	2	N	8					48
							6	3	9	9							
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	56	2	N	4					52
							7	3	4	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	9	91	1			35
							12	3	10	9							
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	196	2	N	-0-					35
							9	3									
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	14	1	164	2	N	-0-					35
							11	3									
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	8	1	168	2	N	15					50
							11	3	17	9							
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	7					57
							19	3	8	9							
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	8					65
							23	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			48
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	74	2	N	-0-					15
							7	3									
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	90	2	N	-0-					15
							7	3									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	9	1	84	2	N	-0-					15
							7	3									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	-0-					15
							6	3									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	2	N	-0-					15
							6	3									
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					15
							19	3									

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	7					87
							6	3	8	9							
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	50	2	N	-0-					87
							2	3									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	5					92
							5	3	6	9							
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	84	2	N	-0-					92
							6	3									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					92
							4	3									
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	39	2	N	-0-					92
							4	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

04	720	N	671	-0-	-49	-0-	29	1	586	2	N	18					65
							36	3	20	9							
05	930	N	720	-0-	-210	-0-	36	1	653	2	N	-0-					65
							31	3									
06	810	N	475	-0-	-335	-0-	35	1	412	2	N	-0-					65
							28	3									
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	19	1	401	2	N	-0-					65
							27	3									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	31	1	554	2	N	-0-					65
							39	3									
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					65
							36	3									

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	33	1	671	2	N	-0-	76	1			37
							42	3									
05	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	67	1	1237	2	N	65					102
							60	3	72	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	155	1	1786	2	N	15					117
							120	3	17	9							
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	82	1	1740	2	N	6					123
							120	3	7	9							
08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					123
							73	3									
09	2070	N	918	-0-	-1152	-0-	31	1	819	2	N	-0-					123
							68	3									

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	N	1					43
							7	3	1	9							
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	N	2					45
							7	3	2	9							
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	125	2	N	2					47
							9	3	2	9							
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	1					48
							8	3	1	9							
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	115	2	N	-0-					48
							9	3									
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					48
							12	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	745	-0-		-545	-0-	32	1	654	2	N	16	76	1			37
								41	3	18	9							
05	527	N	316	-0-		-211	-0-	16	1	287	2	N	-0-					37
								13	3									
06	990	N	210	-0-		-780	-0-	16	1	182	2	N	-0-					37
								12	3									
07	744	N	263	-0-		-481	-0-	11	1	236	2	N	-0-					37
								16	3									
08	310	N	238	-0-		-72	-0-	11	1	211	2	N	-0-					37
								16	3									
*09	286	N	286	-0-		-0-	-0-	9	1	255	2	N	-0-					37
								22	3									

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

04	1050	N	988	-0-		-62	-0-	46	1	860	2	N	4	73	1			28
								78	3	4	9							
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	73	1	1298	2	N	17					45
								98	3	19	9							
06	1050	N	479	-0-		-571	-0-	40	1	397	2	N	3					48
								39	3	3	9							
07	1023	N	308	-0-		-715	-0-	15	1	268	2	N	-0-					48
								25	3									
08	1085	N	444	-0-		-641	-0-	24	1	376	2	N	5					53
								38	3	6	9							
09	480	N	372	-0-		-108	-0-	14	1	322	2	N	-0-					53
								36	3									

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

04	870	N	767	-0-		-103	-0-	35	1	671	2	N	-0-					28
								61	3									
05	855	N	855	-0-		-0-	-0-	41	1	746	2	N	10					38
								57	3	11	9							
06	750	N	435	-0-		-315	-0-	37	1	363	2	N	-0-					38
								35	3									
07	806	N	517	-0-		-289	-0-	23	1	442	2	N	7					45
								44	3	8	9							
08	868	N	498	-0-		-370	-0-	28	1	421	2	N	7					52
								41	3	8	9							
09	450	N	187	-0-		-263	-0-	7	1	162	2	N	-0-					52
								18	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1051	2	N	5					62
							95	3	6	9							
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	N	3					65
							81	3	3	9							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	977	2	N	3					68
							95	3	3	9							
07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1011	2	N	4					72
							98	3	4	9							
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	61	1	938	2	N	5					77
							94	3	6	9							
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1020	2	N	3					80
							114	3	3	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	1					58
							13	3	1	9							
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	4					62
							16	3	4	9							
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	1					63
							18	3	1	9							
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	138	2	N	2					65
							14	3	2	9							
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	8	1	130	2	N	-0-					65
							14	3									
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	7	1	163	2	N	2					67
							18	3	2	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

04	3000	N	4731	-0-	1731	1731	208	1	4239	2	N	18					98
							264	3	20	9							
05	3100	N	1627	-0-	-1473	258	80	1	1476	2	N	-0-					98
							71	3									
06	2005	N	1747	-0-	-258	-0-	130	1	1504	2	N	10					108
							102	3	11	9							
07	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	57	1	1202	2	N	-0-					108
							82	3									
08	1550	X	1515	-0-	-35	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					108
							95	3									
*09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1432	2	N	7					115
							118	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	N	3	117	1			23
							88	3	3	9							
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	5					28
							65	3	6	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	N	12					40
							84	3	13	9							
07	1147	N	379	-0-	-768	-0-	17	1	322	2	N	7					47
							32	3	8	9							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	994	2	N	5					52
							100	3	6	9							
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	8					60
							106	3	9	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	36	1	729	2	N	-0-					83
							45	3									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	959	2	N	29					112
							45	3	32	9							
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	68	1	784	2	N	-0-					112
							53	3									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	N	-0-	90	1			22
							66	3									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	N	10					32
							101	3	11	9							
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	6					38
							122	3	7	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	665	-0-	-445	-0-	28	1	583	2	N	15					65
							37	3	17	9							
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	805	2	N	20					85
							40	3	22	9							
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	N	20					105
							53	3	22	9							
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2195	2	N	12	87	1			30
							150	3	13	9							
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	18					48
							65	3	20	9							
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34	1	929	2	N	20					68
							78	3	22	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2231	-0-	-409	-0-	99	1	1998	2	N	10					33
							123	3	11	9							
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	168	1	3087	2	N	10					43
							149	3	11	9							
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	202	1	2330	2	N	7					50
							157	3	8	9							
07	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	107	1	2255	2	N	17					67
							154	3	19	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	3780	2	N	11					78
							271	3	12	9							
*09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	172	1	4579	2	N	15					93
							379	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	N	16	47	1			37
							81	3	18	9							
05	930	N	850	-0-	-80	-0-	41	1	746	2	N	5					42
							57	3	6	9							
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	63	1	626	2	N	10					52
							61	3	11	9							
07	1085	N	927	-0-	-158	-0-	44	1	800	2	N	5					57
							77	3	6	9							
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	40	1	622	2	N	1					58
							62	3	1	9							
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	27	1	606	2	N	7					65
							67	3	8	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	27	1	555	2	N	-0-					25
							35	3									
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					25
							38	3									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	72	1	832	2	N	-0-					25
							56	3									
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					25
							45	3									
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	31	1	568	2	N	-0-					25
							41	3									
09	960	N	698	-0-	-262	-0-	23	1	623	2	N	-0-					25
							52	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	20	1	362	2	N	-0-					45
							32	3									
05	1178	N	461	-0-	-717	-0-	23	1	408	2	N	-0-					45
							30	3									
06	840	N	439	-0-	-401	-0-	38	1	366	2	N	-0-					45
							35	3									
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					45
							135	3									
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	348	2	N	-0-					45
							34	3									
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-					45
							47	3									

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	7	1	144	2	N	6	94	1			45
							9	3	7	9							
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	180	2	N	3					48
							9	3	3	9							
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	4					52
							15	3	4	9							
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	8					60
							12	3	9	9							
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	5					65
							17	3	6	9							
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	205	2	N	5					70
							17	3	6	9							

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
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			60
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			60
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			60
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			60
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			60
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	N	2	2	8			20
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					20
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					20
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					20
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	2	23	9	Y	21	23	1			10
05	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1302	2	17	9	Y	15	16	1	8	8	1
06	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1169	2	11	9	Y	10	4	1	3	8	4
07	1705	N	970	-0-	-735	-0-	956	2	14	9	Y	13	5	1	7	8	5
08	1333	N	941	-0-	-392	-0-	908	2	33	9	Y	30	8	1	25	8	2
09	1170	N	836	-0-	-334	-0-	832	2	4	9	Y	4	3	1			3

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
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	1581	X	1260	-0-	-321	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1223	-0-	-307	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36030	X	33214	-0-	-2816	-0-	33006	2	208	9	Y	189	184	1	37	8	70
05	37231	X	31866	-0-	-5365	-0-	31763	2	103	9	Y	94	146	1			18
06	36030	X	31298	-0-	-4732	-0-	31198	2	100	9	Y	91	63	1			46
07	36766	X	33263	-0-	-3503	-0-	33135	2	128	9	Y	116	63	1	15	8	84
08	36766	X	33722	-0-	-3044	-0-	33608	2	114	9	Y	104	133	1			55
09	33210	X	32648	-0-	-562	-0-	32548	2	100	9	Y	91	68	1			78

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34309	X	34309	-0-	-0-	-0-	34164	2	145	9	Y	132	150	1			60
05	36909	X	36909	-0-	-0-	-0-	36658	2	251	9	Y	228	201	1	51	8	36
06	34245	X	34245	-0-	-0-	-0-	34068	2	177	9	Y	161	115	1			82
07	33063	X	33063	-0-	-0-	-0-	32885	2	178	9	Y	162	108	1			136
08	35836	X	32589	-0-	-3247	-0-	32409	2	180	9	Y	164	212	1			88
09	34680	X	30109	-0-	-4571	-0-	29958	2	151	9	Y	137	106	1			119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	75	1	222	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	110	1	237	2	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	121 20	1 9	2401	2	N	18					133
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	120 33	1 9	1989	2	N	30	131	1			32
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	117 28	1 9	1978	2	N	25					57
07	3100	N	3440	-0-	340	340	3426	2	14	9	N	13					70
08	1796	N	1456	-0-	-340	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	1879	2	N	2					72

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1895	2	N	9					116
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	110 22	1 9	1836	2	N	20	108	1			28
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	112	1	1900	2	N	-0-					28
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	N	16					44
08	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	51 6	1 9	1654	2	N	5					49
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	31 2	1 9	1955	2	N	2					51

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	41					41
							45	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	173	1	415	2	N	-0-					41
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	361	1	795	2	N	2					43
							2	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	294	1	862	2	N	1					44
							1	9									

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	35					91
							39	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	69	158	1			2
							76	9									
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	74					76
							81	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1070	2	121	9	N	110	172	1			14
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	N	61					75
							67	9									
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	896	2	N	99	173	1			1
							109	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	208	1	4120	2	N	62					166
							68	9									
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	262	1	4354	2	N	47					213
							52	9									
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	159	1	2685	2	N	-0-					213
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4361	2	22	9	N	20					233
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	120	1	3893	2	N	13					246
							14	9									
*09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	64	1	4128	2	N	51					297
							56	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

04	870	N	715	-0-	-155	-0-	169	1	459	2	N	79					152
							87	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	144	1	353	2	N	5					157
							6	9									
06	1500	N	607	-0-	-893	-0-	139	1	468	2	N	-0-	95	1			62
07	744	N	457	-0-	-287	-0-	135	1	322	2	N	-0-					62
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	132	1	292	2	N	-0-					62
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	299	1	876	2	N	-0-					62

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	336	1	912	2	N	68	139	1			15
							75	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	425	1	1042	2	N	60					75
							66	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	354	1	1193	2	N	-0-					75
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	503	1	1199	2	N	26					101
							29	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	486	1	1068	2	N	20					121
							22	9									
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	387	1	1138	2	N	7					128
							8	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
*09	14B2 EXT	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019 - P/A 08/07/19

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019 - P/A 09/12/19

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					20
05	465	N	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					20
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					20
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					20
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					49
05	2759	X	2729	-0-	-30	-0-	2721	3	8	9	N	7					56
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	3			N	-0-					56
07	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					56
08	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	2756	3			N	-0-					56
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					56

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	3	9	9	N	8					70
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	3			N	-0-					70
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	3	2	9	N	2					72
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1382	3	9	9	N	8					80
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					80
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					80

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	11027	-0-	-523	-0-	11027	3			N	-0-					98
05	11935	X	10012	-0-	-1923	-0-	9980	3	32	9	N	29					127
06	11340	X	11252	-0-	-88	-0-	11189	3	63	9	N	57	1	8			183
07	11625	X	11011	-0-	-614	-0-	10963	3	48	9	N	44	177	1			50
08	11501	X	10838	-0-	-663	-0-	10814	3	24	9	N	22					72
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					72

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	16006	3			N	-0-					73
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	3			N	-0-					73
06	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14979	3	6	9	N	5					78
07	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15126	3	26	9	N	24					102
08	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15430	3	35	9	N	32					134
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					134

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53009	X	53009	-0-	-0-	-0-	52750	3	259	9	N	235	177	1			221
05	48050	X	47159	-0-	-891	-0-	46971	3	188	9	N	171	179	1			213
06	50078	X	50078	-0-	-0-	-0-	49848	3	230	9	N	209	177	1			245
07	48442	X	48442	-0-	-0-	-0-	48297	3	145	9	N	132	180	1			197
08	48050	X	47184	-0-	-866	-0-	46999	3	185	9	N	168	177	1			188
09	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					188

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15553 01/10/2017

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	337	1	913	2	N	2					2
							2	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	347	1	848	2	N	67					69
							74	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	295	1	991	2	N	-0-					69
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	383	1	915	2	N	3					72
							3	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	405	1	889	2	N	2					74
							2	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	319	1	937	2	N	3					77
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	152	117	1			35
							167	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					35
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					35
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	43	1	102	2	N	57					92
							63	9									
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	42	1	91	2	N	8					100
							9	9									
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	144	2	N	29					129
							32	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	377	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	387	1	948	2	N	4					4
							4	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	327	1	1099	2	N	-0-					4
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	408	1	971	2	N	-0-					4
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	421	1	926	2	N	-0-					4
09	1440	N	1277	-0-	-163	-0-	324	1	953	2	N	-0-					4

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	2	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	65	1	176	2	N	8					460
							9	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	2					462
							2	9									
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	52	1	176	2	N	-0-					462
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	2	N	-0-					462
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	8	1	17	2	N	14	169	1			307
							15	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	285	1	772	2	N	-0-					140
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	402	1	982	2	N	264					404
							290	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	493	1	1661	2	N	-0-					404
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	577	1	1375	2	N	-0-					404
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	516	1	1134	2	N	-0-					404
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	396	1	1162	2	N	2					406
							2	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	553	1	1502	2	N	15					15
							17	9									
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	539	1	1319	2	N	138	65	1			88
							152	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	389	1	1310	2	N	-0-					88
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	458	1	1093	2	N	-0-					88
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	645	1	1419	2	N	10					98
							11	9									
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	501	1	1472	2	N	-0-					98

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
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	111	1	301	2	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	121	1	295	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	93	1	314	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	293	2	N	53					53
							58	9									
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	129	1	284	2	N	-0-					53
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	100	1	293	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	662	1	1797	2	N	12					83
							13	9									
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	669	1	1636	2	N	78					161
							86	9									
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	548	1	1843	2	N	-0-					161
07	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	649	1	1549	2	N	10					171
							11	9									
08	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	615	1	1352	2	N	-0-					171
09	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	551	1	1621	2	N	-0-	108	1			63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	50	1	997	2	N	5					5
							6	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	52	1	870	2	N	-0-					5
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	58	1	974	2	N	-0-					5
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1433	2	12	9	N	11					16
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	N	2					18
							2	9									
*09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	N	-0-					18

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

04	14B2 EXT		304	-0-	304	304	76	1	208	2	N	18					18
							20	9									
05	14B2 EXT		1299	-0-	1299	1603	372	1	909	2	N	16					34
							18	9									
06	14B2 EXT		1258	-0-	1258	2861	271	1	909	2	N	71					105
							78	9									
07	T. A.		1225	-0-	1225	4086	352	1	841	2	N	29					134
							32	9									
08	5411	X	1325	-0-	-4086	-0-	405	1	891	2	N	26					160
							29	9									
09	1260	N	615	-0-	-645	-0-	152	1	446	2	N	15	62	1			113
							17	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	460	1	1249	2	N	-0-					120
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	453	1	1109	2	N	65					185
							72	9									
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	397	1	1338	2	N	-0-					185
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	609	1	1452	2	N	-0-					185
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	N	-0-					185
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	497	1	1458	2	N	11					196
							12	9									

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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	163	1	440	2	N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	169	1	413	2	N	2					2
							2	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	139	1	469	2	N	-0-					2
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	176	1	419	2	N	-0-					2
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	N	-0-					2
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	138	1	407	2	N	-0-					2

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
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	465	1	1261	2	N	53					143
							58	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	475	1	1163	2	N	49					192
							54	9									
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	408	1	1374	2	N	49	177	1			64
							54	9									
07	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	528	1	1261	2	N	1					65
							1	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	534	1	1172	2	N	28					93
							31	9									
09	1830	N	1636	-0-	-194	-0-	407	1	1193	2	N	33					126
							36	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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	229	1	622	2	N	135	120	1			15
							149	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	251	1	614	2	N	50					65
							55	9									
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	188	1	634	2	N	10					75
							11	9									
07	992	N	846	-0-	-146	-0-	248	1	589	2	N	8					83
							9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	262	1	576	2	N	13					96
							14	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	208	1	611	2	N	7					103
							8	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
04	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	696	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	722	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	540	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	743	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	864	1	1901	2	N	-0-					-0-
*09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	659	1	1934	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1905	-0-	-525	-0-	499	1	1353	2	N	48					188
							53	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	533	1	1303	2	N	204					392
							224	9									
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	547	1	1837	2	N	36	61	1			367
							40	9									
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	582	1	1389	2	N	-0-					367
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	618	1	1360	2	N	12	82	1			297
							13	9									
09	2430	N	1656	-0-	-774	-0-	419	1	1231	2	N	5					302
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-	728	1	1973	2	N	38					121
								42	9									
05	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	774	1	1894	2	N	155	70	1			206
								171	9									
06	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	625	1	2100	2	N	28	69	1			165
								31	9									
07	2821	N	2733	-0-		-88	-0-	807	1	1926	2	N	-0-					165
08	2821	N	2740	-0-		-81	-0-	851	1	1871	2	N	16					181
								18	9									
09	2730	N	2584	-0-		-146	-0-	656	1	1928	2	N	-0-					182

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-		-0-	-0-	219	1	595	2	N	27					476
								30	9									
05	833	N	833	-0-		-0-	-0-	241	1	590	2	N	2	169	1			309
								2	9									
06	818	N	818	-0-		-0-	-0-	187	1	631	2	N	-0-					309
07	868	N	721	-0-		-147	-0-	213	1	508	2	N	-0-					309
08	837	N	722	-0-		-115	-0-	226	1	496	2	N	-0-					309
09	810	N	502	-0-		-308	-0-	127	1	375	2	N	-0-					309

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	517	1	1403	2	N	15					148
								17	9									
05	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	549	1	1344	2	N	228					376
								251	9									
06	2010	N	1487	-0-		-523	-0-	341	1	1146	2	N	-0-	102	1			274
07	2015	N	977	-0-		-1038	-0-	283	1	674	2	N	18					292
								20	9									
08	2077	N	778	-0-		-1299	-0-	237	1	521	2	N	18					310
								20	9									
09	1500	N	882	-0-		-618	-0-	223	1	656	2	N	3					313
								3	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1339	-0-		-11	-0-	346	1	938	2	N	50					469
								55	9									
05	3000	N	3000	-0-		-0-	-0-	837	1	2047	2	N	105					574
								116	9									
06	3000	N	3222	-0-		222	222	718	1	2417	2	N	79	157	1			496
								87	9									
07	2869	N	2647	-0-		-222	-0-	769	1	1835	2	N	39	77	1			458
								43	9									
08	2426	X	2426	-0-		-0-	-0-	748	1	1643	2	N	32					490
								35	9									
*09	2237	X	2237	-0-		-0-	-0-	563	1	1652	2	N	20	108	1			402
								22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	417	1	1128	2	N	42					132
							46	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	427	1	1044	2	N	140	115	1			157
							154	9									
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	336	1	1134	2	N	7					164
							8	9									
07	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	425	1	1014	2	N	1					165
							1	9									
08	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	394	1	865	2	N	2					167
							2	9									
09	1470	N	1246	-0-	-224	-0-	316	1	927	2	N	3					170
							3	9									

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	504	1	1369	2	N	116	171	1			47
							128	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	499	1	1223	2	N	168	63	1			152
							185	9									
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	414	1	1392	2	N	16					168
							18	9									
07	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	534	1	1275	2	N	57	119	1			106
							63	9									
08	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	532	1	1169	2	N	55					161
							61	9									
09	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	430	1	1262	2	N	32	113	1			80
							35	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	632	1	1716	2	N	32					70
							35	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	613	1	1500	2	N	75					145
							83	9									
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	534	1	1795	2	N	-0-	111	1			34
07	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	695	1	1656	2	N	27					61
							30	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	740	1	1627	2	N	3					64
							3	9									
09	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	561	1	1645	2	N	5					69
							6	9									

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	513	1	1389	2	N	28					428
							31	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	488	1	1193	2	N	107					535
							118	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	439	1	1476	2	N	-0-					535
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	574	1	1370	2	N	-0-					535
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	591	1	1299	2	N	2					537
							2	9									
09	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	463	1	1359	2	N	-0-					537

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
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	1247	1	3381	2	N	47					135
							52	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1075	1	2629	2	N	55					190
							61	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	894	1	3004	2	N	-0-					190
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	1110	1	2649	2	N	3					193
							3	9									
08	3999	X	3843	-0-	-156	-0-	1201	1	2639	2	N	3					196
							3	9									
09	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	889	1	2609	2	N	5	103	1			97
							6	9									

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

04	1860	N	1346	-0-	-514	-0-	362	1	984	2	N	-0-					278
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	936	2	N	8					286
							9	9									
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	325	1	1094	2	N	-0-					286
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	405	1	964	2	N	-0-					286
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	419	1	920	2	N	-0-					286
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	329	1	967	2	N	-0-					286

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	248	1	670	2	N	103					103
							113	9									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	236	1	576	2	N	77					180
							85	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	200	1	672	2	N	-0-					180
07	961	N	823	-0-	-138	-0-	243	1	580	2	N	-0-					180
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	N	-0-					180
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	219	1	642	2	N	-0-					180

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	462	1	1253	2	N	82	170	1			-0-
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	479	1	1174	2	N	145	145	1			-0-
							160	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	366	1	1233	2	N	2					2
							2	9									
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	443	1	1058	2	N	3					5
							3	9									
08	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	513	1	1129	2	N	3					8
							3	9									
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	399	1	1170	2	N	-0-					8

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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	196	1	533	2	N	37					127
							41	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	694	2	N	198	165	1			160
							218	9									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	260	1	872	2	N	3					163
							3	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	328	1	781	2	N	-0-					163
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	337	1	742	2	N	-0-					163
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	287	1	844	2	N	5					168
							6	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2382	-0-	-618	4153	640	1	1734	2	N	7					87
							8	9									
05	3100	N	2454	-0-	-646	3507	667	1	1635	2	N	138	100	1			125
							152	9									
06	3000	N	2401	-0-	-599	2908	549	1	1846	2	N	5					130
							6	9									
07	3100	N	2368	-0-	-732	2176	700	1	1668	2	N	-0-					130
08	3100	N	2462	-0-	-638	1538	770	1	1692	2	N	-0-					130
*09	3000	N	2335	-0-	-665	873	593	1	1742	2	N	-0-					130

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	714	1	1938	2	N	45					165
							50	9									
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	739	1	1810	2	N	118					283
							130	9									
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	643	1	2160	2	N	2					285
							2	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	854	1	2037	2	N	6					291
							7	9									
08	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	805	1	1770	2	N	5					296
							6	9									
09	2820	N	2464	-0-	-356	-0-	626	1	1838	2	N	-0-					296

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
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	372	1	1008	2	N	75					193
							83	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	213	2	N	20					213
							22	9									
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	260	1	876	2	N	-0-					213
07	1519	N	917	-0-	-602	-0-	271	1	646	2	N	-0-					213
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	693	1	1524	2	N	-0-					213
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	499	1	1464	2	N	-0-	61	1			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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	123					330
							135	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-	105	1			225
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	98	2	N	-0-					225
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	38	1	90	2	N	-0-					225
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	40	1	90	2	N	-0-					225
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	35	1	104	2	N	-0-					225

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	22	1	61	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	389	1	1055	2	N	8					110
							9	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	405	1	990	2	N	122	57	1			175
							134	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	328	1	1106	2	N	20					195
							22	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	457	1	1091	2	N	-0-	77	1			118
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	487	1	1072	2	N	-0-					118
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	379	1	1111	2	N	-0-					118

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	678	1	1840	2	N	37					76
							41	9									
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	700	1	1713	2	N	140					216
							154	9									
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	596	1	2006	2	N	22					238
							24	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	777	1	1853	2	N	-0-					238
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					238
*09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	639	1	1876	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	346	1	938	2	N	75	60	1			15
							83	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	357	1	872	2	N	30					45
							33	9									
06	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	306	1	1031	2	N	-0-					45
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	370	1	882	2	N	10					55
							11	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	410	1	901	2	N	2					57
							2	9									
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	340	1	1000	2	N	8					65
							9	9									

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	627	1	1699	2	N	7					74
							8	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	667	1	1633	2	N	132					206
							145	9									
06	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	526	1	1767	2	N	2					208
							2	9									
07	2418	N	2143	-0-	-275	-0-	633	1	1510	2	N	-0-					208
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	681	1	1499	2	N	8					216
							9	9									
09	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	570	1	1676	2	N	-0-					216

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	991	1	2686	2	N	12					262
							13	9									
05	3968	X	3895	-0-	-73	-0-	1073	1	2627	2	N	177	123	1			316
							195	9									
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	837	1	2818	2	N	-0-					316
07	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	1109	1	2644	2	N	-0-					316
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	1155	1	2539	2	N	-0-					316
09	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	922	1	2708	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	20					70
							59	3	22	9							
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	18					88
							63	3	20	9							
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	25	73	1			40
							69	3	28	9							
07	868	N	222	-0-	-646	-0-	9	1	191	2	N	5					45
							16	3	6	9							
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	37	1	631	2	N	18					63
							56	3	20	9							
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	791	2	N	35					98
							80	3	39	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	N	10					60
							55	3	11	9							
05	3100	N	3620	-0-	520	520	133	1	3262	2	N	10					70
							214	3	11	9							
06	3000	N	3314	-0-	314	834	206	1	2859	2	N	5					75
							243	3	6	9							
07	3100	N	2966	-0-	-134	700	122	1	2613	2	N	5					80
							225	3	6	9							
08	2546	X	1846	-0-	-700	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					80
							143	3									
*09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	3					83
							185	3	3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	2	N	53					128
							58	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3097	2	N	39					167
							43	9									
06	2940	X	2735	-0-	-205	-0-	135	1	2565	2	N	32	164	1			35
							35	9									
07	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	145	1	2747	2	N	40					75
							44	9									
08	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	140	1	2663	2	N	42					117
							46	9									
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	N	13	110	1			20
							14	9									

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	44	1	1077	2	N	-0-					28
							87	3									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	N	-0-					28
							61	3									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	2					30
							78	3	2	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					30
							89	3									
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	895	2	N	-0-					30
							79	3									
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	980	2	N	5					35
							99	3	6	9							

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					25
							8	3									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					25
							8	3									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					25
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					25
							10	3									
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					25
							13	3									
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					25
							17	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	951	-0-	-39	-0-	35	1	848	2	N	-0-					48
							68	3									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-					48
							60	3									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	154	1	2141	2	N	14					62
							183	3	15	9							
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	N	-0-					62
							138	3									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	N	5					67
							115	3	6	9							
*09	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	73	1	2410	2	N	-0-					67
							244	3									

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	45	2	N	-0-					100
							4	3									
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	41	2	N	-0-	76	1			24
							2	3									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	19					43
							10	3	21	9							
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					43
							8	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	4					47
							9	3	4	9							
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	8					55
							16	3	9	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	41	119	1			92
							171	3	45	9							
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	31					123
							154	3	34	9							
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	152	1	1483	2	N	31	99	1			55
							164	3	34	9							
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	N	17					72
							160	3	19	9							
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	26					98
							142	3	29	9							
09	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	43	1	1077	2	N	25					123
							136	3	28	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	54	1	1309	2	N	1					58
							105	3	1	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1424	2	N	-0-					58
							93	3									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1570	2	N	5					63
							133	3	6	9							
07	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	42	1	885	2	N	5					68
							75	3	6	9							
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	5					73
							135	3	6	9							
*09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	1954	2	N	9					82
							197	3	10	9							

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
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	28	1	707	2	N	-0-					20
							35	3									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	36	1	816	2	N	-0-					20
							29	3									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	51	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	701	2	N	-0-					20
							38	3									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	N	-0-					20
							45	3									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	29	1	677	2	N	-0-					20
							47	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	N	-0-					39
							96	3									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					39
							82	3									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					39
							121	3									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	71	1	1520	2	N	-0-					39
							131	3									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	-0-					39
							121	3									
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	35	1	1147	2	N	-0-					39
							116	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	701	-0-		-229	-0-	23	1	621	2	N	2					38
								55	3	2	9							
05	868	N	710	-0-		-158	-0-	27	1	635	2	N	-0-					38
								48	3									
06	840	N	445	-0-		-395	-0-	30	1	374	2	N	5					43
								35	3	6	9							
07	770	N	770	-0-		-0-	-0-	35	1	671	2	N	-0-					43
								64	3									
08	713	N	502	-0-		-211	-0-	26	1	433	2	N	-0-					43
								43	3									
*09	512	N	512	-0-		-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					43
								50	3									

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2810	N	2810	-0-		-0-	-0-	89	1	2478	2	N	20					83
								221	3	22	9							
05	2681	N	2681	-0-		-0-	-0-	103	1	2377	2	N	22	70	1			35
								177	3	24	9							
06	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	171	1	2174	2	N	25					60
								206	3	28	9							
07	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	103	1	1978	2	N	24	62	1			22
								190	3	26	9							
08	2232	N	1872	-0-		-360	-0-	96	1	1608	2	N	8					30
								159	3	9	9							
09	2160	N	2104	-0-		-56	-0-	63	1	1823	2	N	15					45
								201	3	17	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-		-15	-0-	1	1	40	2	N	-0-					53
								4	3									
05	168	N	168	-0-		-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					53
								10	3									
06	276	N	276	-0-		-0-	-0-	18	1	237	2	N	2					55
								19	3	2	9							
07	194	N	194	-0-		-0-	-0-	8	1	169	2	N	3					58
								14	3	3	9							
08	155	N	100	-0-		-55	-0-	5	1	87	2	N	-0-					58
								8	3									
09	210	N	53	-0-		-157	-0-	1	1	40	2	N	7					65
								4	3	8	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	153	1	3706	2	N	10					40
							297	3	11	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	164	1	3997	2	N	12					52
							262	3	13	9							
06	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	206	1	2853	2	N	5					57
							242	3	6	9							
07	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	122	1	2600	2	N	3					60
							223	3	3	9							
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	263	1	4481	2	N	77					137
							400	3	85	9							
*09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	124	1	4075	2	N	-0-					137
							412	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	2					70
							37	3	2	9							
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	30	1	663	2	N	-0-	55	1			15
							22	3									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-					15
							44	3									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	34	1	748	2	N	-0-					15
							41	3									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	N	-0-					15
							42	3									
09	930	N	650	-0-	-280	-0-	25	1	584	2	N	-0-					15
							41	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1017	2	N	5					52
							81	3	6	9							
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					52
							82	3									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	N	1					53
							140	3	1	9							
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	4					57
							133	3	4	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	1					58
							124	3	1	9							
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	2	N	2					60
							148	3	2	9							

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-					47
							38	3									
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	730	2	N	-0-					47
							26	3									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-					47
							40	3									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					47
							45	3									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					47
							44	3									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					47
							61	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	145	1	3540	2	N	7					87
							285	3	8	9							
05	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	145	1	3550	2	N	6					93
							233	3	7	9							
06	4200	X	3611	-0-	-589	-0-	225	1	3115	2	N	5					98
							265	3	6	9							
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	185	1	3948	2	N	2					100
							338	3	2	9							
08	4123	X	3209	-0-	-914	-0-	163	1	2788	2	N	8					108
							249	3	9	9							
09	3990	X	3136	-0-	-854	-0-	85	1	2769	2	N	2					110
							280	3	2	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-		-0-	-0-	11	1	299	2	N	6					58
								26	3	7	9							
05	248	N	165	-0-		-83	-0-	6	1	148	2	N	-0-					58
								11	3									
06	175	N	175	-0-		-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					58
								14	3									
07	286	N	286	-0-		-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					58
								24	3									
08	155	N	102	-0-		-53	-0-	5	1	88	2	N	-0-					58
								9	3									
09	180	N	167	-0-		-13	-0-	5	1	146	2	N	-0-					58
								16	3									

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	-0-	-0-		-1320	-0-					N	-0-					28
05	1364	N	940	-0-		-424	-0-	35	1	849	2	N	-0-					28
								56	3									
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	46	1	637	2	N	-0-					28
								54	3									
07	477	N	477	-0-		-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					28
								36	3									
08	930	N	690	-0-		-240	-0-	35	1	601	2	N	-0-					28
								54	3									
09	750	N	526	-0-		-224	-0-	14	1	465	2	N	-0-					28
								47	3									

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4688	-0-		-742	-0-	172	1	4172	2	N	8					110
								335	3	9	9							
05	5115	X	4985	-0-		-130	-0-	185	1	4497	2	N	8	90	1			28
								294	3	9	9							
06	4813	X	4813	-0-		-0-	-0-	300	1	4143	2	N	17					45
								351	3	19	9							
07	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	208	1	4472	2	N	2					47
								385	3	2	9							
08	4991	X	4664	-0-		-327	-0-	238	1	4058	2	N	5					52
								362	3	6	9							
*09	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	145	1	4759	2	N	3					55
								481	3	3	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6365	-0-		-385	-0-	227	1	5712	2	N	40					172
								382	3	44	9							
05	6975	X	6973	-0-		-2	-0-	280	1	6311	2	N	45	109	1			108
								332	3	50	9							
06	6750	X	6432	-0-		-318	-0-	439	1	5538	2	N	50					158
								400	3	55	9							
07	6975	X	6791	-0-		-184	-0-	262	1	6047	2	N	37	115	1			80
								441	3	41	9							
08	7008	X	7008	-0-		-0-	-0-	330	1	6162	2	N	43					123
								469	3	47	9							
*09	6785	X	6785	-0-		-0-	-0-	180	1	6029	2	N	42					165
								530	3	46	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	79	1	1931	2	N	7					142
							93	3	8	9							
05	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	92	1	2072	2	N	7	122	1			27
							72	3	8	9							
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	162	1	2232	2	N	8					35
							120	3	9	9							
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	109	1	2376	2	N	2					37
							130	3	2	9							
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2294	2	N	6					43
							133	3	7	9							
09	2520	N	2180	-0-	-340	-0-	84	1	1960	2	N	-0-					43
							136	3									

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	448	1	2556	2	N	29					107
							291	3	32	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	476	1	2830	2	N	21					128
							281	3	23	9							
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	537	1	2455	2	N	22	117	1			33
							293	3	24	9							
07	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	383	1	2442	2	N	17					50
							294	3	19	9							
08	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	394	1	2142	2	N	27					77
							265	3	30	9							
09	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	339	1	2502	2	N	23					100
							341	3	25	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	160	1	3887	2	N	5					83
							312	3	6	9							
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	133	1	3262	2	N	7					90
							215	3	8	9							
06	4410	X	3690	-0-	-720	-0-	230	1	3184	2	N	5					95
							270	3	6	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	213	1	4538	2	N	5					100
							389	3	6	9							
08	4557	X	2865	-0-	-1692	-0-	147	1	2496	2	N	-0-					100
							222	3									
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	173	1	5669	2	N	12					112
							573	3	13	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	169	1	3540	2	N	9					127
							274	3	10	9							
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	195	1	4065	2	N	11	98	1			40
							255	3	12	9							
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	312	1	4261	2	N	5					45
							6	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	248	1	4113	2	N	3					48
							345	3	3	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	275	1	3972	2	N	15					63
							346	3	17	9							
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	9					72
							445	3	10	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9294	2	35	9	N	32					90
05	11966	X	10741	-0-	-1225	-0-	10713	2	28	9	N	25					115
06	11580	X	10213	-0-	-1367	-0-	10204	2	9	9	N	8					123
07	11594	X	9660	-0-	-1934	-0-	9496	2	164	9	N	149					272
08	11594	X	11031	-0-	-563	-0-	10830	2	201	9	N	183	238	1			217
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					217

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	94	1	2769	2	N	-0-					75
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2711	2	N	-0-					75
06	2610	X	1068	-0-	-1542	-0-	35	1	1033	2	N	-0-					75
07	2697	X	50	-0-	-2647	-0-	2	1	48	2	N	-0-					75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					75
*09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					75

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					44
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	N	12					56
							13	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	143	154	1			45
							157	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	2	N	-0-					45
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	2	N	-0-					45
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	89	1	1015	2	N	2	2	8			206
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	N	-0-					206
06	1020	N	794	-0-	-226	-0-	66	1	728	2	N	-0-					206
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	67	1	837	2	N	-0-					206
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	81	1	894	2	N	2	2	8			206
							2	9									
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	934	2	N	-0-					206

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	16	16	8			135
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			135
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					135

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	102	1	1163	2	N	-0-					48
05	1302	N	925	-0-	-377	-0-	79	1	846	2	N	-0-					48
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	N	-0-					48
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	96	1	1198	2	N	-0-					48
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	-0-					48
09	1320	N	896	-0-	-424	-0-	74	1	822	2	N	-0-					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-					97
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	79	1	850	2	N	-0-					97
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	51	1	566	2	N	-0-					97
07	930	N	648	-0-	-282	-0-	49	1	599	2	N	-0-					97
08	930	N	643	-0-	-287	-0-	55	1	588	2	N	-0-					97
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	52	1	569	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	5655	-0-	-2505	-0-	5651	2	4	9	N	4	4	8			252
05	7967	X	7085	-0-	-882	-0-	7083	2	2	9	N	2	2	8			252
06	7230	X	6692	-0-	-538	-0-	6685	2	7	9	N	6	6	8			252
07	7471	X	6202	-0-	-1269	-0-	6199	2	3	9	N	3	3	8			252
08	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	6300	2	6	9	N	5	5	8			252
09	6870	X	4793	-0-	-2077	-0-	4793	2			N	-0-					252

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	163	1 6 9	1453	2	Y	5	7	1			2
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	1915	2	Y	6	6	1			2
06	1530	N	1044	-0-	-486	-0-	139	1 3 9	902	2	Y	3	2	1			3
07	1674	N	932	-0-	-742	-0-	123	1 8 9	801	2	Y	7	7	1			3
08	1984	N	1110	-0-	-874	-0-	152	1 3 9	955	2	Y	3	4	1			2
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	192	1 3 9	1148	2	Y	3	3	1			2

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1	1 3 9	1496	2	N	3	3	8			46
05	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	28	1 3 9	1615	2	N	3	3	8			46
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	65	1 9 9	1417	2	N	8	8	8			46
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1539	2	N	1	1	8			46
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1626	2	N	3	3	8			46
*09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1 3 9	1545	2	N	3	3	8			46

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	979	2	Y	3	4	1			1
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	1141	2	Y	3	3	1			1
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	122	1 2 9	795	2	Y	2	1	1			2
07	1116	N	935	-0-	-181	-0-	124	1 3 9	808	2	Y	3	4	1			1
08	1178	N	775	-0-	-403	-0-	106	1 2 9	667	2	Y	2	2	1			1
09	930	N	709	-0-	-221	-0-	101	1 2 9	606	2	Y	2	2	1			1

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
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	143	1 7 9	5454	2	Y	6	4	1			2
06	T. A.		4119	-0-	4119	4119	549	1 6 9	3564	2	Y	5	3	1			4
07	T. A.		4818	-0-	4818	8937	641	1 8 9	4169	2	Y	7	8	1			3
08	T. A.		4518	-0-	4518	13455	621	1 3 9	3894	2	Y	3	4	1			2
*09	17531	X	4076	-0-	-13455	-0-	582	1 3 9	3491	2	Y	3	3	1			2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	365	1	3145	2	Y	32	42	1			14
							35	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	99	1	3805	2	Y	32	34	1			12
							35	9									
06	3780	X	3034	-0-	-746	-0-	402	1	2610	2	Y	20	12	1			20
							22	9									
07	3906	X	3105	-0-	-801	-0-	409	1	2659	2	Y	34	39	1			15
							37	9									
08	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	443	1	2775	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	440	1	2638	2	Y	16	16	1			12
							18	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
04	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	2	1	2693	2	N	13	13	8			42
							14	9									
05	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	42	1	2634	2	N	6	6	8			42
							7	9									
06	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	115	1	2481	2	N	-0-					42
07	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	138	1	2712	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	146	1	2643	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2569	2	N	3	42	1	3	8	-0-
							3	9									

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
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	676	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	120	1	777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	123	1	804	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	113	1	707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	93	1	557	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1381	2			N	-0-					20
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					20
06	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					20
07	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					20
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					20
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	867	1	7692	2	Y	96	72	1			43
							106	9									
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	185	1	7042	2	Y	70	76	1			37
							77	9									
06	7050	X	6766	-0-	-284	-0-	893	1	5811	2	Y	56	35	1			58
							62	9									
07	8959	X	5082	-0-	-3877	-0-	669	1	4321	2	Y	84	98	1			44
							92	9									
08	8959	X	4435	-0-	-4524	-0-	606	1	3772	2	Y	52	62	1			34
							57	9									
09	8670	X	2546	-0-	-6124	-0-	356	1	2159	2	Y	28	36	1			26
							31	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	548	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	13	1	477	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
06	690	N	517	-0-	-173	-0-	67	1	443	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	81	1	525	2	Y	27	20	1			12
							30	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	450	2	Y	13	13	1			10
							14	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
06	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	138	1	895	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	150	1	977	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	141	1	882	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	1050	N	749	-0-	-301	-0-	106	1	636	2	Y	6	6	1			5
							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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	99	1	863	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	19	1	742	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	810	N	578	-0-	-232	-0-	76	1	500	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	141	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1976	-0-	-664	-0-	1976	2			N	-0-					59
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	2			N	-0-					59
06	2250	X	1780	-0-	-470	-0-	1780	2			N	-0-					59
07	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					59
08	1829	N	1572	-0-	-257	-0-	1572	2			N	-0-					59
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					59

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	176	1	1316	2	Y	50	71	1			18
							55	9									
05	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	62	1	2331	2	Y	48	48	1			18
							53	9									
06	1830	X	1653	-0-	-177	-0-	216	1	1403	2	Y	31	19	1			30
							34	9									
07	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	211	1	1388	2	Y	42	60	1			12
							46	9									
08	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	252	1	1573	2	Y	30	22	1			20
							33	9									
09	2370	X	1861	-0-	-509	-0-	261	1	1569	2	Y	28	27	1			21
							31	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	263	1	2011	2	Y	73	102	1			30
							80	9									
05	2418	X	1027	-0-	-1391	-0-	24	1	928	2	Y	68	72	1			26
							75	9									
06	2940	X	792	-0-	-2148	-0-	100	1	650	2	Y	38	24	1			40
							42	9									
07	3038	X	1083	-0-	-1955	-0-	136	1	888	2	Y	54	71	1			23
							59	9									
08	3038	X	769	-0-	-2269	-0-	101	1	635	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	2340	X	288	-0-	-2052	-0-	39	1	234	2	Y	14	24	1			10
							15	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	553	1	4861	2	Y	47	58	1			21
							52	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	176	1	6742	2	Y	48	51	1			18
							53	9									
06	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	679	1	4410	2	Y	28	17	1			29
							31	9									
07	6510	X	5058	-0-	-1452	-0-	665	1	4329	2	Y	58	62	1			25
							64	9									
08	6975	X	5057	-0-	-1918	-0-	691	1	4332	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	6750	X	4942	-0-	-1808	-0-	702	1	4210	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	230	1	1997	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	67	1	2582	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	266	1	1721	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	190	1	1237	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
08	2666	X	689	-0-	-1977	-0-	94	1	589	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	79	1	484	2	Y	-0-	2	1			1

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1050	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	33	1	1259	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	127	1	823	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	140	1	912	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1302	N	841	-0-	-461	-0-	115	1	719	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	960	N	758	-0-	-202	-0-	108	1	644	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

04	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	281	1	2502	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	85	1	3258	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	2820	X	2544	-0-	-276	-0-	339	1	2197	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	343	1	2231	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	372	1	2334	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3240	X	2696	-0-	-544	-0-	384	1	2305	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	22	1	824	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	870	N	553	-0-	-317	-0-	73	1	478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	103	1	673	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	837	N	665	-0-	-172	-0-	91	1	571	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

04	450	N	379	-0-	-71	-0-	335	2	44	9	N	40					110
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	267	2	22	9	N	20					130
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	160	2	156	9	N	142	170	1			102
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	N	12					114
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5					119
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	322	2	102	9	N	93	168	1			44

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	125	1	1058	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1384	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	149	1	965	2	Y	13	8	1			13
							14	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	152	1	990	2	Y	13	20	1			6
							14	9									
08	1333	N	890	-0-	-443	-0-	121	1	763	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	181	1	1086	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1	1	2236	2	N	5	5	8			18
							6	9									
05	3100	N	3901	-0-	801	801	65	1	3836	2	N	-0-					18
06	3000	N	4014	-0-	1014	1815	178	1	3835	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	3100	N	3944	-0-	844	2659	191	1	3753	2	N	-0-					18
08	6215	X	3556	-0-	-2659	-0-	186	1	3369	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	163	1	2843	2	N	2	2	8			18
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	433	1	3787	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	120	1	4609	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	397	1	2556	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	408	1	2654	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	436	1	2731	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	437	1	2620	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	171	1	1475	2	Y	29	36	1			13
							32	9									
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	45	1	1732	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
06	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	179	1	1165	2	Y	18	11	1			18
							20	9									
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	183	1	1191	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	181	1	1134	2	Y	18	21	1			12
							20	9									
09	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	175	1	1050	2	Y	16	16	1			12
							18	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2153	-0-	-3247	-0-	255	1	1852	2	Y	42	54	1			18
							46	9									
05	5580	X	1047	-0-	-4533	-0-	25	1	975	2	Y	43	45	1			16
							47	9									
06	5400	X	4019	-0-	-1381	-0-	533	1	3458	2	Y	25	15	1			26
							28	9									
07	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	624	1	4063	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	699	1	4376	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
*09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	789	1	4734	2	Y	26	26	1			20
							29	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1985	-0-	-535	-0-	1	1	1974	2	N	9	9	8			27
							10	9									
05	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	31	1	1791	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	80	1	1721	2	N	-0-					27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2110	2	N	-0-					27
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2032	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	2	N	2	2	8			27
							2	9									

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
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	165	1	1427	2	Y	35	46	1			15
							39	9									
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	45	1	1725	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	182	1	1180	2	Y	20	12	1			21
							22	9									
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	179	1	1168	2	Y	41	45	1			17
							45	9									
08	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	179	1	1124	2	Y	23	25	1			15
							25	9									
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	173	1	1041	2	Y	19	19	1			15
							21	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	136	1	979	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
05	1674	N	490	-0-	-1184	-0-	12	1	461	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	118	1	758	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2299	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	238	1	1493	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	870	N	177	-0-	-693	-0-	25	1	152	2	Y	-0-	3	1			1

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	485	1	4263	2	Y	21	28	1			9
							23	9									
05	5053	X	3774	-0-	-1279	-0-	96	1	3659	2	Y	17	19	1			7
							19	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	666	1	4324	2	Y	12	6	1			13
							13	9									
07	5053	X	4509	-0-	-544	-0-	596	1	3882	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	689	1	4314	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	657	1	3942	2	Y	13	13	1			10
							14	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
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	655	1	5667	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	241	1	9200	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	925	1	6001	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	6541	X	6254	-0-	-287	-0-	832	1	5408	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
08	8370	X	6510	-0-	-1860	-0-	892	1	5610	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
09	8100	X	6426	-0-	-1674	-0-	917	1	5502	2	Y	6	6	1			5
							7	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
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	189	1	1662	2	Y	41	53	1			18
							45	9									
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2250	2	Y	39	42	1			15
							43	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	243	1	1578	2	Y	24	14	1			25
							26	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	247	1	1607	2	Y	51	54	1			22
							56	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1518	2	Y	27	31	1			18
							30	9									
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	245	1	1467	2	Y	24	24	1			18
							26	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
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	780	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	14	1	523	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	146	1	954	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	239	1	1550	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	279	1	1745	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	329	1	1979	2	Y	7	8	1			5
							8	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
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	930	N	628	-0-	-302	-0-	16	1	606	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2	1	2310	2	N	52					84
							57	9									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	48	1	2762	2	N	5	5	8			84
							6	9									
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	102	1	2256	2	N	3	3	8			84
							3	9									
07	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	115	1	2258	2	N	10					94
							11	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	140	1	2532	2	N	-0-					94
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	140	1	2434	2	N	1	1	8			94
							1	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
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7233	-0-	-177	-0-	5 43	1 9	7185	2	Y	39	17	8			74
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	135 15	1 9	8161	2	Y	14	14	8			74
06	7500	X	7432	-0-	-68	-0-	327 6	1 9	7099	2	Y	5	5	8			74
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	382 4	1 9	7497	2	Y	4	4	8			74
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	419 15	1 9	7589	2	Y	14	14	8			74
*09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	435 188	1 9	7591	2	Y	171	170	1	15	8	60

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	701 15	1 9	6071	2	Y	14	20	1			6
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	211 14	1 9	8088	2	Y	13	14	1			5
06	7470	X	6420	-0-	-1050	-0-	855 9	1 9	5556	2	Y	8	5	1			8
07	7719	X	6468	-0-	-1251	-0-	859 19	1 9	5590	2	Y	17	18	1			7
08	8308	X	6420	-0-	-1888	-0-	882 10	1 9	5528	2	Y	9	10	1			6
09	8040	X	6203	-0-	-1837	-0-	885 9	1 9	5309	2	Y	8	8	1			6

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	28656	2			N	-0-					107
05	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	28028	2			N	-0-					107
06	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	25991	2			N	-0-					107
07	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					107
08	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	2			N	-0-					107
*09	21583	X	21583	-0-	-0-	-0-	21583	2			N	-0-					107

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	651	1	5685	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	188	1	7213	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	779	1	5055	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	6727	X	5830	-0-	-897	-0-	776	1	5046	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	7409	X	5658	-0-	-1751	-0-	777	1	4878	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	781	1	4684	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	652	-0-	-368	-0-	73	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	459	-0-	-223	-0-	61	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	Y	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	1154	1	12746	2	Y	-0-					33
05	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	1177	1	12911	2	Y	73	75	1			31
							80	9									
06	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	1131	1	12549	2	Y	50					81
							55	9									
07	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	1116	1	12918	2	Y	83	82	1			82
							91	9									
08	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	1214	1	12956	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
*09	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	1168	1	12168	2	Y	30					56
							33	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
04	16560	X	16435	-0-	-125	-0-	1364	1	15071	2	Y	-0-					45
05	17112	X	17084	-0-	-28	-0-	1420	1	15554	2	Y	100	103	1			42
							110	9									
06	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1381	1	15315	2	Y	50					92
							55	9									
07	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	1371	1	15844	2	Y	84	94	1			82
							92	9									
08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1484	1	15836	2	Y	35	91	1			26
							39	9									
*09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	1434	1	14940	2	Y	30					56
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	10	1	14808	2	Y	68	45	8			52
							75	9									
05	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	423	1	23692	2	Y	56	60	1	34	8	14
							62	9									
06	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	1092	1	23639	2	Y	25	15	1	18	8	6
							28	9									
07	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	1207	1	23676	2	Y	14	7	8			13
							15	9									
08	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	1240	1	22456	2	Y	68	24	1	30	8	27
							75	9									
*09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	1241	1	21659	2	Y	82	30	8			79
							90	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	952	1	8175	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	276	1	10571	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	9840	X	8536	-0-	-1304	-0-	1133	1	7351	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	10168	X	8410	-0-	-1758	-0-	1104	1	7193	2	Y	103	108	1			44
							113	9									
08	10943	X	8245	-0-	-2698	-0-	1125	1	7059	2	Y	55	62	1			37
							61	9									
09	10590	X	8268	-0-	-2322	-0-	1174	1	7041	2	Y	48	48	1			37
							53	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
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	6	1	8338	2	N	18	18	8			37
							20	9									
05	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9735	2	N	13	13	8			37
							14	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	400	1	8664	2	N	107	109	1	15	8	20
							118	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	448	1	8794	2	N	2	2	8			20
							2	9									
08	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	477	1	8643	2	N	11	11	8			20
							12	9									
*09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	479	1	8361	2	N	12	12	8			20
							13	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
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	761	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	872	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	88	1	571	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	68	1	444	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	899	N	615	-0-	-284	-0-	84	1	530	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	76	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
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
04	2250	N	2076	-0-	-174	-0-	211	1	1857	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
05	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	64	1	2456	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	2310	N	1896	-0-	-414	-0-	253	1	1640	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	258	1	1680	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	2511	N	2000	-0-	-511	-0-	275	1	1722	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	272	1	1636	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

04	5880	X	3309	-0-	-2571	-0-	340	1	2918	2	Y	46	60	1			20
							51	9									
05	5549	X	3568	-0-	-1981	-0-	90	1	3428	2	Y	45	48	1			17
							50	9									
06	4050	X	2258	-0-	-1792	-0-	297	1	1931	2	Y	27	16	1			28
							30	9									
07	3441	X	2127	-0-	-1314	-0-	275	1	1788	2	Y	58	61	1			25
							64	9									
08	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	261	1	1637	2	Y	31	35	1			21
							34	9									
09	3450	X	1769	-0-	-1681	-0-	249	1	1490	2	Y	27	27	1			21
							30	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	136	1	1181	2	Y	82	106	1			35
							90	9									
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	44	1	1680	2	Y	81	85	1			31
							89	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	2	Y	47	29	1			49
							52	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	208	1	1354	2	Y	85	98	1			36
							94	9									
08	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	207	1	1300	2	Y	47	52	1			31
							52	9									
09	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	184	1	1105	2	Y	40	40	1			31
							44	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	1773	1	15199	2	N	-0-					52
05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	509	1	19515	2	N	-0-					52
06	17700	X	15451	-0-	-2249	-0-	2063	1	13388	2	N	-0-					52
07	18290	X	15500	-0-	-2790	-0-	2064	1	13433	2	N	3					55
							3	9									
08	19282	X	15599	-0-	-3683	-0-	2108	1	13207	2	N	258	180	1			133
							284	9									
09	18660	X	14494	-0-	-4166	-0-	2071	1	12423	2	N	-0-					133

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
04	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	9	1	11848	2	N	205	181	1	21	8	175
							226	9									
05	14384	X	13252	-0-	-1132	-0-	214	1	13002	2	N	33	16	8			192
							36	9									
06	13920	X	11179	-0-	-2741	-0-	485	1	10685	2	N	8	8	8			192
							9	9									
07	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	696	1	13751	2	N	44	4	8			232
							48	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	716	1	12961	2	N	143	177	1	15	8	183
							157	9									
*09	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	724	1	12630	2	N	13	13	8			183
							14	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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	N	9	9	8			47
							10	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1466	2	N	7	7	8			47
							8	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	N	7	7	8			47
							8	9									
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	N	5	5	8			47
							6	9									
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	5	5	8			47
							6	9									

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
04	23280	X	21739	-0-	-1541	-0-	3155	1	18528	2	N	51	176	1			43
							56	9									
05	25544	X	22245	-0-	-3299	-0-	3288	1	18734	2	N	203	154	1			92
							223	9									
06	24720	X	21003	-0-	-3717	-0-	3181	1	17791	2	N	28					120
							31	9									
07	25544	X	21419	-0-	-4125	-0-	3150	1	18269	2	N	-0-					120
08	22816	X	21101	-0-	-1715	-0-	3097	1	18004	2	N	-0-					120
09	21750	X	20220	-0-	-1530	-0-	3035	1	17185	2	N	-0-					120

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	15 90	1 9	21259	2	Y	82	48	8			78
05	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	430 229	1 9	26093	2	Y	208	108	1	36	8	142
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	976 96	1 9	21144	2	Y	87	152	1	21	8	56
07	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	1004 94	1 9	19697	2	Y	85	9	8			132
08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	1023 91	1 9	18525	2	Y	83	154	1	34	8	27
*09	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	1009 92	1 9	17626	2	Y	84	32	8			79

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

*02	868	X	771	-0-	-97	-0-	68 80	1 9	623	2	Y	73	90	1	2	8	-0-
*03	961	X	729	-0-	-232	-0-	67 3	1 9	659	2	Y	3	3	8			-0-
*04	990	X	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*05	1023	X	838	-0-	-185	-0-	45 2	1 9	791	2	Y	2	2	8			-0-
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2019

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1920	X	169	-0-	-1751	-0-	169	2			Y	-0-					11
05	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-					11
06	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					11
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	16	1	740	2	Y	-0-					11
08	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	36	1	1225	2	Y	2	11	1	2	8	-0-
							2	9									
09	2010	X	987	-0-	-1023	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					-0-

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	6130	-0-	-9710	-0-	72	1	6056	2	N	2	2	8			23
							2	9									
05	19468	X	11686	-0-	-7782	-0-	742	1	10916	2	N	25	25	8			23
							28	9									
06	18840	X	10749	-0-	-8091	-0-	731	1	9989	2	N	26	26	8			23
							29	9									
07	19468	X	6810	-0-	-12658	-0-	251	1	6557	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	19468	X	9913	-0-	-9555	-0-	387	1	9519	2	N	6	6	8			23
							7	9									
09	11310	X	9922	-0-	-1388	-0-	442	1	9465	2	N	14	14	8			23
							15	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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					109
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					109
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					109
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					109
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
04	5160	X	1678	-0-	-3482	-0-	1672	2	6	9	N	5					86
05	3999	X	2663	-0-	-1336	-0-	2655	2	8	9	N	7					93
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2751	2	8	9	N	7					100
07	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	2568	2	9	9	N	8					108
08	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2514	2	3	9	N	3					111
09	2580	X	2354	-0-	-226	-0-	2346	2	8	9	N	7					118

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4930	-0-	-170	-0-	4869	2	61	9	N	55	170	1			45
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5098	2	53	9	N	48					93
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	3732	2	35	9	N	32					125
07	5270	X	3704	-0-	-1566	-0-	3676	2	28	9	N	25					150
08	5146	X	3667	-0-	-1479	-0-	3648	2	19	9	N	17					167
09	4980	X	1241	-0-	-3739	-0-	1241	2			N	-0-					167

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2996	-0-	-334	-0-	2990	2	6	9	N	5					132
05	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	2	1	9	N	1					133
06	3330	X	3043	-0-	-287	-0-	3039	2	4	9	N	4					137
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3448	2	6	9	N	5					142
08	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2724	2	1	9	N	1					143
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					143

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9813	2	94	9	N	85					458
05	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9578	2	296	9	N	269	176	1			551
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-	169	1			382
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10103	2	97	9	N	88					470
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9983	2	85	9	N	77	176	1			371
*09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9474	2	69	9	N	63					434

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3150	2	13	9	N	12					197
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					212
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12					224
07	2356	X	2043	-0-	-313	-0-	2034	2	9	9	N	8					232
08	2356	X	1342	-0-	-1014	-0-	1342	2			N	-0-					232
09	2280	X	1132	-0-	-1148	-0-	1132	2			N	-0-					232

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					133
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					133
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					133
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					133
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					133
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					69
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					69
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					69
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					69
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
04	1980	N	1160	-0-	-820	-0-	1160	2			N	-0-					78
05	1519	N	616	-0-	-903	-0-	614	2	2	9	N	2					80
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	N	3					83
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					83
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					83
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7					90

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	1836	2	15	9	N	14	170	1			56
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1900	2	24	9	N	22					78
06	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	1833	2	22	9	N	20					98
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	2	17	9	N	15					113
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20					133
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1835	2	20	9	N	18					151

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	6			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3892	2	9	9	N	8	161	1			30
05	4154	X	3964	-0-	-190	-0-	3958	2	6	9	N	5					35
06	4020	X	3789	-0-	-231	-0-	3788	2	1	9	N	1					36
07	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3844	2	9	9	N	8					44
08	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	3757	2	8	9	N	7					51
09	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3545	2	3	9	N	3					54

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					283
05	899	X	639	-0-	-260	-0-	639	2			N	-0-					283
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					283
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	606	2	36	9	N	33					316
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					316
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					316

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2019

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					46
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					46
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					46
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					46
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					46
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					46

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
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6 237	1 9	226	2	N	215	229	1	4	8	62
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6 102	1 9	224	2	N	93	53	1	5	8	97
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	5 208	1 9	209	2	N	189	201	1	4	8	81
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5 78	1 9	198	2	N	71	101	1	6	8	45
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6 28	1 9	219	2	N	25					61
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5 151	1 9	208	2	N	137	160	1			38

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1018	2	26	9	N	24	117	1			-0-
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

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
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	503	2	41	9	N	37	62	1			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2			N	-0-					16
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					16
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					16
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	2			N	-0-					16
09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	221	1	2147	2	N	58					152
							64	9									
05	2697	X	2589	-0-	-108	-0-	264	1	2317	2	N	7					159
							8	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	270	1	2177	2	N	-0-					159
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	262	1	2246	2	N	7	166	1			-0-
							8	9									
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	234	1	2235	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2445	-0-	-15	-0-	144	1	2273	2	N	25					25
							28	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2263	2	37	9	N	34					34
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2011	2	19	9	N	17					51
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					51
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47	98	1			-0-
09	2190	N	2002	-0-	-188	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1920	-0-	-1080	1317	1905	2	15	9	Y	14	8	1	3	8	5
05	3100	N	1792	-0-	-1308	9	1781	2	11	9	Y	10	7	1	4	8	4
06	2321	N	2312	-0-	-9	-0-	2288	2	24	9	Y	22	11	1	4	8	11
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2297	2	31	9	Y	28	31	1	5	8	3
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2136	2	66	9	Y	60	63	1			-0-
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	1950	2	45	9	Y	41	40	1			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	1	1	1	8	1
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	293	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	51	1	1768	2	Y	14	5	1	7	8	3
							15	9									
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	56	1	2063	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	2	Y	16	6	1	10	8	3
							18	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	2	Y	20	10	1	12	8	1
							22	9									
08	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	44	1	1719	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
09	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	42	1	1787	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5072	-0-	-688	-0-	140	1	4897	2	Y	32	24	1			13
							35	9									
05	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	133	1	4883	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
06	5760	X	4956	-0-	-804	-0-	125	1	4806	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
07	5766	X	5238	-0-	-528	-0-	133	1	5070	2	Y	32	40	1			5
							35	9									
08	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	125	1	4887	2	Y	59	64	1			-0-
							65	9									
09	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	109	1	4646	2	Y	42	40	1			2
							46	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	736	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	627	-0-	-148	-0-	17	1	609	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	750	N	188	-0-	-562	-0-	5	1	183	2	N	-0-					-0-
07	775	N	6	-0-	-769	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	217	-0-	217	217	5	1	204	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2019

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	36	1	1257	2	Y	8	5	1	1	8	3
							9	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	2	Y	6	5	1	2	8	2
							7	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	2	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1246	2	Y	9	8	1	2	8	1
							10	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1046	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	28	1	1186	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/10/2019

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	54 85	1 9	1889	2	Y	77	21	1	48	8	12
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	49 130	1 9	1810	2	Y	118	20	1	97	8	13
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	45 155	1 9	1735	2	Y	141	20	1	119	8	15
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46 197	1 9	1760	2	Y	179	38	1	153	8	3
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	44 95	1 9	1742	2	Y	86	84	1	5	8	-0-
*09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	1719	2	Y	55	53	1			2

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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

04	1140	N	277	-0-	-863	-0-	277	2			N	-0-					21
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	2			N	-0-					21
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					21
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					21
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					21
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					14
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					14
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					14
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					14
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					14

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
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2264	2	25	9	N	23					23
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2378	2	52	9	N	47					70
06	2310	N	1507	-0-	-803	-0-	1507	2			N	-0-					70
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					70
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	906	2	6	9	N	5					5

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					37
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					37
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					37
07	5394	X	5306	-0-	-88	-0-	5306	2			N	-0-					37
08	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	5249	2			N	-0-					37
09	5220	X	4992	-0-	-228	-0-	4992	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
04	1560	N	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1151	-0-	-349	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	995	-0-	-145	-0-	995	2			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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	N	3					51
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	5					56
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					59
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					59
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					59

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					59
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					59
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					59
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					59
08	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					59
09	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	N	35	95	1			1
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1080	2	25	9	N	23					24
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5					29
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13					42
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1193	2	55	9	N	50	92	1			-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					7

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	936	-0-	-211	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	858	2	54	9	N	49					49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	946	2	Y	7	5	1			3
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	1010	2	Y	5	5	1			3
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1067	2	Y	6	6	1			3
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	1077	2	Y	8	10	1			1
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	1008	2	Y	16	17	1			-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23 12	1 9	967	2	Y	11	11	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2066	2	18	9	N	16					16
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	2	6	9	N	5					21
08	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	2			N	-0-					21
09	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2028	2	2	9	N	2					23

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1450	2	90	9	N	82	145	1			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1980	2	64	9	N	58					58
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	2	23	9	N	21					79
08	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1810	2	30	9	N	27	106	1			-0-
09	2040	N	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					1
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			N	-0-					1
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					1
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1235	2	24	9	N	22					23
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1160	2	102	9	N	93	115	1			1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	916	2	Y	21	59	1			17
							23	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	278	1	957	2	Y	75					92
							83	9									
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	284	1	868	2	Y	80	137	1			35
							88	9									
07	1271	X	1106	-0-	-165	-0-	296	1	732	2	Y	71					106
							78	9									
08	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	320	1	891	2	Y	46	87	1			65
							51	9									
09	1290	X	1184	-0-	-106	-0-	297	1	813	2	Y	67	79	1			53
							74	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	1239	2	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	33	1	1201	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	30	1	1166	2	Y	8	5	1	3	8	3
							9	9									
07	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	31	1	1200	2	Y	11	9	1	4	8	1
							12	9									
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	30	1	1182	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	27	1	1155	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	980	2	112	9	N	102					102

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					1
05	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-					1
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1362	2	26	9	N	24					25
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					25
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					25

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	358	2	31	9	N	28					44
05	465	N	337	-0-	-128	-0-	322	2	15	9	N	14					58
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	264	2	54	9	N	49					107
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	337	2	83	9	N	75	168	1			14
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	219	2	72	9	N	65					79
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	345	2	91	9	N	83	162	1			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	79	1	2745	2	Y	103	14	1	82	8	9
							113	9									
05	3100	N	3118	-0-	18	18	77	1	2843	2	Y	180	14	1	165	8	10
							198	9									
06	3000	N	3036	-0-	36	54	71	1	2725	2	Y	218	14	1	202	8	12
							240	9									
07	3100	N	3179	-0-	79	133	73	1	2801	2	Y	277	28	1	259	8	2
							305	9									
08	3072	X	2939	-0-	-133	-0-	71	1	2782	2	Y	78	72	1	8	8	-0-
							86	9									
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	46	45	1			1
							51	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11 1 9	374	2	Y	1	1	1	-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	10 1 9	361	2	Y	1	1	1	-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9 1 9	348	2	Y	1	1	1	-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	9 1 9	361	2	Y	1	1	1	-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	9 1	362	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	7 1	305	2	Y	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

04	660	N	640	-0-	-20	-0-	18 1 6 9	616	2	Y	5	4	1	2
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	17 1 4 9	637	2	Y	4	4	1	2
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	16 1 6 9	615	2	Y	5	4	1	3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17 1 7 9	642	2	Y	6	8	1	1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	629	2	Y	14	15	1	-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9	612	2	Y	9	9	1	-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	96	1	244	2	Y	7	19	1			6
							8	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	105	1	281	2	Y	21					27
							23	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	20	36	1			11
							22	9									
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	63	1	172	2	Y	14					25
							15	9									
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	20	1	95	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
09	390	N	177	-0-	-213	-0-	13	1	157	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

04	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	4520	2			N	-0-					29
05	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					29
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					29
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					29
08	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					29
09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4594	2			N	-0-					29

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	353	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	366	1	757	2	Y	47					47
							52	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	350	1	753	2	Y	139	173	1			13
							153	9									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	361	1	841	2	Y	-0-					13
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	385	1	770	2	Y	-0-					13
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	371	1	242	2	Y	-0-					13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	97	1	3379	2	Y	13	9	1	3	8	4
							14	9									
05	3658	X	3602	-0-	-56	-0-	95	1	3495	2	Y	11	8	1	4	8	3
							12	9									
06	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	87	1	3347	2	Y	12	8	1	4	8	3
							13	9									
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	86	1	3288	2	Y	16	13	1	5	8	1
							18	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	93	1	3652	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	78	1	3329	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

04	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					20
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					20
06	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					20
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					20
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					20
*09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	12251	2			N	-0-					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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
04	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	3952	2			N	-0-					55
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4126	2			N	-0-					55
06	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3960	2	2	9	N	2					57
07	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					57
08	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3514	2	24	9	N	22					79
09	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	3814	2			N	-0-					79

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	22	15	1			9
							24	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	6	1	229	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	5	1	204	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	219	2	Y	19	29	1			2
							21	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	47	45	1			2
							52	9									

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					12
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			N	-0-					12
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			N	-0-					12
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					12
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					12
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	932	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	2	Y	5	3	1	2	8	1
							6	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
08	930	N	819	-0-	-111	-0-	20	1	796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
09	1140	N	857	-0-	-283	-0-	20	1	835	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	474	1	2818	2	Y	-0-					80
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	607	1	3081	2	Y	-0-					80
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	639	1	3137	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	598	1	3013	2	Y	-0-					80
08	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	641	1	3145	2	Y	-0-					80
09	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	613	1	3137	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	3401	2			N	-0-					37
05	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	3641	2	40	9	N	36	73	1			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	555	1	3967	2	Y	47					74
							52	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	571	1	3721	2	Y	110	172	1			12
							121	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	594	1	4695	2	Y	-0-					12
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	699	1	5320	2	Y	130	139	1			3
							143	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	610	1	4796	2	Y	31					34
							34	9									
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	558	1	4530	2	Y	161					195
							177	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	333	1	917	2	Y	-0-					10
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	298	1	1006	2	Y	57					67
							63	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	304	1	940	2	Y	112	172	1			7
							123	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	351	1	979	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	377	1	911	2	Y	-0-					7
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	379	1	858	2	Y	-0-					7

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2884	2			N	-0-					94
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					94
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					94
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					94
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					94
09	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					94

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	692	1	3825	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	729	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4555	-0-	-275	-0-	712	1	3843	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	766	1	3905	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	701	1	3842	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4348	-0-	-212	-0-	671	1	3677	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	7440	X	7104	-0-	-336	-0-	197	1	6874	2	Y	30	15	1	13	8	6
							33	9									
05	7688	X	7393	-0-	-295	-0-	195	1	7164	2	Y	31	14	1	19	8	4
							34	9									
06	7440	X	6946	-0-	-494	-0-	175	1	6737	2	Y	31	14	1	18	8	3
							34	9									
07	7564	X	7213	-0-	-351	-0-	183	1	6986	2	Y	40	18	1	21	8	4
							44	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	190	1	7461	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	7069	-0-	-71	-0-	162	1	6907	2	Y	-0-					-0-

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
04	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	432	1	15052	2	Y	43	37	1			16
							47	9									
05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	414	1	15212	2	Y	28	33	1			11
							31	9									
06	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	376	1	14489	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	386	1	14720	2	Y	49	51	1			8
							54	9									
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	374	1	14688	2	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
*09	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	324	1	13821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	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
04	8100	X	7823	-0-	-277	-0-	216	1	7539	2	Y	62	31	1	24	8	14
							68	9									
05	8370	X	8170	-0-	-200	-0-	214	1	7887	2	Y	63	27	1	35	8	15
							69	9									
06	8220	X	7819	-0-	-401	-0-	196	1	7554	2	Y	63	29	1	33	8	16
							69	9									
07	8494	X	8104	-0-	-390	-0-	205	1	7808	2	Y	83	50	1	42	8	7
							91	9									
08	8494	X	7888	-0-	-606	-0-	194	1	7621	2	Y	66	71	1	1	8	1
							73	9									
09	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	167	1	7117	2	Y	46	45	1			2
							51	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
04	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	463	1	16153	2	Y	91	47	1	22	8	31
							100	9									
05	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	751	1	27626	2	Y	90	63	1	34	8	24
							99	9									
06	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	696	1	26821	2	Y	92	64	1	33	8	19
							101	9									
07	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	680	1	25905	2	Y	127	90	1	41	8	15
							140	9									
08	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	633	1	24832	2	Y	17	31	1	1	8	-0-
							19	9									
*09	24039	X	24039	-0-	-0-	-0-	550	1	23467	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	54	1	1887	2	Y	8	5	1	2	8	3
							9	9									
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	51	1	1880	2	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	48	1	1834	2	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	50	1	1919	2	Y	11	8	1	4	8	1
							12	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	49	1	1925	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1890	N	1620	-0-	-270	-0-	37	1	1580	2	Y	3	3	1			-0-
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					22
08	14B2	EXT	57	-0-	57	163	57	2			Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	242	1	8448	2	Y	35	19	1	14	8	8
							39	9									
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	234	1	8610	2	Y	35	17	1	21	8	5
							39	9									
06	8670	X	8592	-0-	-78	-0-	216	1	8336	2	Y	36	17	1	20	8	4
							40	9									
07	9021	X	8806	-0-	-215	-0-	224	1	8525	2	Y	52	25	1	26	8	5
							57	9									
08	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	215	1	8441	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	8730	X	8400	-0-	-330	-0-	192	1	8208	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9169	-0-	-581	-0-	254	1	8856	2	Y	54	27	1	21	8	13
							59	9									
05	10075	X	9341	-0-	-734	-0-	246	1	9038	2	Y	52	25	1	30	8	10
							57	9									
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	224	1	8639	2	Y	55	25	1	29	8	11
							61	9									
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	232	1	8860	2	Y	72	41	1	36	8	6
							79	9									
08	9734	X	9135	-0-	-599	-0-	226	1	8873	2	Y	33	37	1	1	8	1
							36	9									
09	9180	X	8800	-0-	-380	-0-	201	1	8573	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	295	1	10300	2	Y	88	33	1	47	8	16
							97	9									
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	306	1	11268	2	Y	98	31	1	70	8	13
							108	9									
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	281	1	10834	2	Y	99	31	1	67	8	14
							109	9									
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	291	1	11076	2	Y	128	51	1	83	8	8
							141	9									
08	11687	X	11318	-0-	-369	-0-	280	1	10991	2	Y	43	48	1	2	8	1
							47	9									
09	11310	X	11054	-0-	-256	-0-	252	1	10768	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	15228	-0-	-402	-0-	422	1	14722	2	Y	76	38	1	31	8	17
							84	9									
05	16151	X	15388	-0-	-763	-0-	405	1	14900	2	Y	75	35	1	45	8	12
							83	9									
06	15540	X	14717	-0-	-823	-0-	370	1	14262	2	Y	77	34	1	43	8	12
							85	9									
07	16027	X	15095	-0-	-932	-0-	383	1	14598	2	Y	104	54	1	53	8	9
							114	9									
08	16027	X	14936	-0-	-1091	-0-	370	1	14543	2	Y	21	28	1	1	8	1
							23	9									
09	15240	X	14468	-0-	-772	-0-	331	1	14116	2	Y	19	18	1			2
							21	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	12077	-0-	-583	-0-	12065	2	12	9	N	11	50	1			1
05	12865	X	12417	-0-	-448	-0-	12381	2	36	9	N	33					34
06	12330	X	11912	-0-	-418	-0-	11912	2			N	-0-					34
07	12617	X	12268	-0-	-349	-0-	12248	2	20	9	N	18	52	1			-0-
08	12555	X	12164	-0-	-391	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11815	-0-	-275	-0-	11815	2			N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10610	-0-	-670	-0-	294	1	10253	2	Y	57	30	1	21	8	14
							63	9									
05	11656	X	10701	-0-	-955	-0-	282	1	10360	2	Y	54	27	1	30	8	11
							59	9									
06	11250	X	10163	-0-	-1087	-0-	256	1	9845	2	Y	56	27	1	29	8	11
							62	9									
07	11377	X	10433	-0-	-944	-0-	265	1	10084	2	Y	76	43	1	37	8	7
							84	9									
08	11222	X	10246	-0-	-976	-0-	254	1	9959	2	Y	30	35	1	1	8	1
							33	9									
09	10620	X	9787	-0-	-833	-0-	223	1	9539	2	Y	23	22	1			2
							25	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	14557	-0-	-593	-0-	404	1	14075	2	Y	71	33	1	33	8	14
							78	9									
05	15655	X	14723	-0-	-932	-0-	388	1	14256	2	Y	72	29	1	48	8	9
							79	9									
06	15120	X	14074	-0-	-1046	-0-	354	1	13639	2	Y	74	29	1	46	8	8
							81	9									
07	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	366	1	13964	2	Y	101	44	1	57	8	8
							111	9									
08	15376	X	14313	-0-	-1063	-0-	356	1	13957	2	Y	-0-	6	1	1	8	-0-
09	14550	X	13906	-0-	-644	-0-	318	1	13584	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

04	7200	X	6939	-0-	-261	-0-	308	1	6631	2	Y	-0-					18
05	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	341	1	6795	2	Y	-0-					18
06	6900	X	6642	-0-	-258	-0-	326	1	6316	2	Y	-0-					18
07	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	333	1	6496	2	Y	-0-					18
08	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	341	1	6525	2	Y	-0-					18
09	6900	X	6773	-0-	-127	-0-	327	1	6446	2	Y	-0-					18

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

04	12750	X	11715	-0-	-1035	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11671	-0-	-1194	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11767	-0-	-353	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11713	-0-	-718	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11630	-0-	-646	-0-	11568	2	62	9	N	56	56	1			-0-
09	11760	X	11532	-0-	-228	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

04	10200	X	9716	-0-	-484	-0-	269	1	9380	2	Y	61	24	1	33	8	11
							67	9									
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	258	1	9496	2	Y	68	22	1	49	8	8
							75	9									
06	10170	X	9398	-0-	-772	-0-	236	1	9088	2	Y	67	21	1	47	8	7
							74	9									
07	10509	X	9654	-0-	-855	-0-	244	1	9310	2	Y	91	34	1	58	8	6
							100	9									
08	10261	X	9530	-0-	-731	-0-	236	1	9282	2	Y	11	16	1	1	8	-0-
							12	9									
09	9720	X	9099	-0-	-621	-0-	208	1	8878	2	Y	12	10	1			2
							13	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

04	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	775	1	10615	2	Y	-0-					22
05	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	886	1	10288	2	Y	-0-					22
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	901	1	9524	2	Y	-0-					22
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	904	1	9717	2	Y	-0-					22
08	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1001	1	9500	2	Y	-0-					22
*09	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	927	1	9206	2	Y	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	14223	-0-	-657	-0-	394	1	13729	2	Y	91	43	1	39	8	20
							100	9									
05	15376	X	14382	-0-	-994	-0-	378	1	13902	2	Y	93	39	1	57	8	17
							102	9									
06	14820	X	13752	-0-	-1068	-0-	345	1	13304	2	Y	94	39	1	55	8	17
							103	9									
07	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	357	1	13615	2	Y	124	64	1	68	8	9
							136	9									
08	14973	X	13993	-0-	-980	-0-	346	1	13586	2	Y	55	61	1	2	8	1
							61	9									
09	14220	X	13537	-0-	-683	-0-	309	1	13184	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

04	12960	X	12822	-0-	-138	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
05	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13139	2	156	9	N	142					142
06	12870	X	12674	-0-	-196	-0-	12674	2			N	-0-					142
07	13299	X	13026	-0-	-273	-0-	13026	2			N	-0-					142
08	13299	X	13048	-0-	-251	-0-	12978	2	70	9	N	64	177	1			29
09	12870	X	12478	-0-	-392	-0-	12478	2			N	-0-					28

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

04	8790	X	7921	-0-	-869	-0-	350	1	7551	2	Y	18					18
							20	9									
05	9114	X	7777	-0-	-1337	-0-	370	1	7375	2	Y	29					47
							32	9									
06	8820	X	7118	-0-	-1702	-0-	348	1	6746	2	Y	22					69
							24	9									
07	8835	X	7535	-0-	-1300	-0-	365	1	7118	2	Y	47	39	8			77
							52	9									
08	8494	X	7834	-0-	-660	-0-	389	1	7434	2	Y	10	5	8			82
							11	9									
09	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	363	1	7159	2	Y	1					83
							1	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

04	11190	X	10628	-0-	-562	-0-	817	1	9808	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
05	11377	X	10997	-0-	-380	-0-	840	1	10157	2	Y	-0-					3
06	10740	X	10498	-0-	-242	-0-	782	1	9716	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	10974	X	10716	-0-	-258	-0-	825	1	9891	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10349	-0-	-656	-0-	912	1	9407	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
09	10650	X	9787	-0-	-863	-0-	908	1	8861	2	Y	16	17	1			13
							18	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	403	1	8681	2	Y	-0-					82
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	456	1	9100	2	Y	174	179	1			77
							191	9									
06	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	439	1	8501	2	Y	-0-					77
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	452	1	8816	2	Y	33					110
							36	9									
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	453	1	8654	2	Y	-0-					110
*09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	428	1	8441	2	Y	-0-					110

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
04	9000	X	8391	-0-	-609	-0-	8391	2			N	-0-					3
05	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					3
06	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	8445	2	29	9	N	26					29
07	8773	X	8475	-0-	-298	-0-	8475	2			N	-0-					29
08	8773	X	8415	-0-	-358	-0-	8415	2			N	-0-					29
09	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	8034	2	29	9	N	26					55

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
04	10830	X	10326	-0-	-504	-0-	701	1	9625	2	Y	-0-					-0-
05	11625	X	9615	-0-	-2010	-0-	735	1	8828	2	Y	47					47
							52	9									
06	11250	X	9257	-0-	-1993	-0-	786	1	8471	2	Y	-0-					47
07	11625	X	9537	-0-	-2088	-0-	805	1	8732	2	Y	-0-					47
08	10726	X	9491	-0-	-1235	-0-	871	1	8620	2	Y	-0-					47
09	10320	X	8880	-0-	-1440	-0-	792	1	8088	2	Y	-0-					47

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	602	1	406	2	N	-0-					175
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	695	1	321	2	N	-0-					175
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	105	1	53	2	N	-0-					175
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1003	1	270	2	N	-0-					175
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	963	1	376	2	N	-0-					175
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	325	1	113	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	317	1	135	2	N	-0-					14
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	439	1	161	2	N	-0-					14
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	724	1	200	2	N	-0-					14
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	321	1	67	2	N	-0-					14
08	589	N	355	-0-	-234	-0-	280	1	75	2	N	-0-					14
09	870	N	153	-0-	-717	-0-	115	1	38	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	774	1	514	2	N	-0-					171
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	821	1	374	2	N	-0-					171
06	660	N	353	-0-	-307	-0-	246	1	107	2	N	-0-					171
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					171
08	682	N	25	-0-	-657	-0-	25	2			N	-0-					171
09	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	942	1	676	2	N	-0-					128
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1093	1	517	2	N	-0-					128
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1199	1	520	2	N	-0-					128
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1120	1	446	2	N	-0-					128
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1089	1	463	2	N	-0-					128
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1296	1	631	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	214	1	910	2	N	-0-					159
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	220	1	936	2	N	-0-					159
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	200	1	854	2	N	-0-					159
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	202	1	860	2	N	-0-					159
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	2	N	-0-					159
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	192	1	767	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	833	1	595	2	N	-0-					88
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	295	1	125	2	N	-0-					88
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	305	1	132	2	N	-0-					88
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	430	1	176	2	N	-0-					88
08	434	N	117	-0-	-317	-0-	79	1	38	2	N	-0-					88
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	370	1	177	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					127
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					127
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					127
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					127
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					119
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					119
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					119
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	146	2	6	9	N	5					124
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					124

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	2	8			219
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					219
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11					230
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	35	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1117	-0-	-650	-0-	20	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	894	-0-	-935	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	691	-0-	-989	-0-	13	1	678	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		62	-0-	62	62	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
*09	62	X	-0-	-0-	-62	-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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91500	X	59323	-0-	-32177	-0-	58946	2	377	9	Y	343	341	1			103
05	94550	X	59188	-0-	-35362	-0-	58888	2	300	9	Y	273	318	1			58
06	78390	X	54266	-0-	-24124	-0-	53917	2	349	9	Y	317	151	1	1	8	223
07	81003	X	51005	-0-	-29998	-0-	50686	2	319	9	Y	290	321	1	2	8	190
08	71021	X	48640	-0-	-22381	-0-	48351	2	289	9	Y	263	340	1	1	8	112
09	59310	X	44735	-0-	-14575	-0-	44450	2	285	9	Y	259	167	1			204

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	23 32	1 9	445	2	N	29					67
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	24 31	1 9	459	2	N	28					95
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32 37	1 9	613	2	N	34	60	1			69
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	16 14	1 9	301	2	N	13					82
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	25 25	1 9	469	2	N	23					105
09	600	N	238	-0-	-362	-0-	12	1	226	2	N	-0-					105

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					180
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					180
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					180
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					180
*09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	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
04	810	N	81	-0-	-729	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					368
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	2	N	-0-					368
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	2	106	9	N	96	176	1			288
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	2	N	-0-					288
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	N	-0-					288

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	180	1	2243	2	N	2	2	8			-0-		
						2	9											
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	N	2	2	8			-0-		
						2	9											
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	N	3	3	8			-0-		
						3	9											
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	179	1	1541	2	N	2	2	8			-0-		
						2	9											
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	2	N	34					34		
						37	9											
*09	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					34		

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2478	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	196	1	2487	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	2520	X	2195	-0-	-325	-0-	159	1	2022	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	33	1	281	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	175	1	2370	2	N	26	1	8			33
							29	9									
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	188	1	2756	2	N	-0-					33

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	89	1	1681	2	N	8					28
							9	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1706	2	N	7					35
							8	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1729	2	N	7					42
							8	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	6					48
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	10					58
							11	9									
09	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	78	1	1490	2	N	6	49	1			15
							7	9									

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	18					98
							20	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	65					163
							72	9									
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	20					183
							22	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	2	13	9	N	12					195
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	27					222
							30	9									
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	27	156	1			93
							30	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	263	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
*09	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	82	1	253	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

04	4980	X	4762	-0-	-218	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4669	-0-	-446	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
*09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	183 1 120 9	496	2	N	109						332
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	189 1 218 9	463	2	N	198	169	1				361
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	185 1 161 9	624	2	N	146	149	1				358
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	248 1 121 9	592	2	N	110	168	1				300
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	266 1 165 9	585	2	N	150	160	1				290
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	168 1 156 9	495	2	N	142	171	1				261

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1353	2	N	-0-					315
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	131	170	1			276
							144	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	2	N	38	167	1			147
							42	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	N	-0-					147
08	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	67	1	1275	2	N	38					185
							42	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					185

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1239	2	348	9	N	316	316	1			-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	222	-0-	-1421	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	355	-0-	-885	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	296	1	245	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	320	1	280	2	N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	369	1	197	2	N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	374	1	168	2	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	505	1	200	2	N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	464	1	151	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

04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	10					110
							11	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	2	N	47	157	1			-0-
							52	9									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	N	28					28
							31	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	N	74					102
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	102	1	3310	2	N	25	126	1			1
							28	9									
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	58	1	3707	2	N	58					59
							64	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	180	N	81	-0-	-99	-0-	22	1	59	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-

ETOS OPERATING, INC. 255131
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

04	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	265	1	1258	2	Y	16	12	1					7
						18	9											
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	272	1	1331	2	Y	14	12	1	1	8			8
						15	9											
06	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	316	1	1429	2	Y	14	12	1	1	8			9
						15	9											
07	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	206	1	1022	2	Y	15	21	1	1	8			2
						17	9											
08	1612 N	533	-0-	-1079	-0-	72	1	419	2	Y	38	39	1					1
						42	9											
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	321	1	1584	2	Y	29	29	1					1
						32	9											

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	N	83					316
							91	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	N	20					336
							22	9									
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	42	1	712	2	N	2					338
							2	9									
07	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-	153	1			185
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	15	1	478	2	N	41					226
							45	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	-0-					227

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2980	2	55	9	N	50					161
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3020	2	44	9	N	40					201
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3096	2	43	9	N	39	160	1			80
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3691	2	37	9	N	34					114
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31					145
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2922	2	24	9	N	22					167

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	N	36					174
							40	9									
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	280	1	1809	2	N	23	162	1			35
							25	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	300	1	2002	2	N	32					67
							35	9									
07	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	310	1	2043	2	N	33					100
							36	9									
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	310	1	1697	2	N	21					121
							23	9									
09	2340	N	1990	-0-	-350	-0-	300	1	1671	2	N	17					138
							19	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

04	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	1033	2	22	9	N	20					118
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					118
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					118
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					118
08	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1439	2	8	9	N	7					125
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					126

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	267	1	399	2	Y	14					14
							15	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	341	1	935	2	Y	11					25
							12	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	329	1	713	2	Y	19					44
							21	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	356	1	740	2	Y	6					50
							7	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	413	1	1309	2	Y	2					52
							2	9									
*09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	489	1	1075	2	Y	12					64
							13	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					37
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					37
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					37
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					37
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					37

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1266	-0-	-354	-0-	1249	2	17	9	N	15					266
05	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	1288	2	11	9	N	10					276
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1595	2	22	9	N	20					296
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1630	2	18	9	N	16					312
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17	9	N	15					327
*09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	N	17					344

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					8
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					8
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					8
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					8
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					8
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4431	2	50	9	N	45	57	1			2
05	4340	X	4220	-0-	-120	-0-	4220	2			N	-0-					2
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					2
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					2
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					2
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					2

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8891	-0-	-709	-0-	8855	2	36	9	N	33					33
05	9920	X	9263	-0-	-657	-0-	9263	2			N	-0-					33
06	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	8893	2	4	9	N	4					37
07	9517	X	9198	-0-	-319	-0-	9166	2	32	9	N	29					66
08	9393	X	9236	-0-	-157	-0-	9212	2	24	9	N	22	88	1			-0-
09	8970	X	8754	-0-	-216	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					61
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					61
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					61
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					61
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	621	2	124	9	N	113	135	1			38
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	627	2	127	9	N	115					153
06	690	N	387	-0-	-303	-0-	355	2	32	9	N	29	132	1			50
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	700	2	128	9	N	116	138	1			28
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	598	2	79	9	N	72					100
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	438	2	112	9	N	102	164	1			38

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	571	-0-	-389	-0-	172	1	399	2	N	-0-					65
05	837	X	747	-0-	-90	-0-	183	1	564	2	N	-0-					65
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	266	1	499	2	N	-0-					65
07	775	X	643	-0-	-132	-0-	262	1	381	2	N	-0-					65
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	261	1	355	2	N	-0-					65
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	294	1	502	2	N	-0-					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1271	2			N	-0-					37
05	1736	N	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			N	-0-					37
06	1680	N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2			N	-0-					37
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					37
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					37
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	2517	2	N	14					95
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	2704	2	N	2					97
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	90	1	2605	2	N	-0-					97
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	90	1	2621	2	N	-0-					97
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	91 17	1 9	2594	2	N	15					112
*09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	90 51	1 9	2448	2	N	46	158	1			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 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
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					18
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					18
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					18
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					18
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	931	2	2	9	N	2					2
05	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					2
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					2
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-					2
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					2
09	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

04	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	152	1	3012	2	N	9					9
							10	9									
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	245	1	4060	2	N	26					35
							29	9									
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	2	N	4					39
							4	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	N	5					44
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	119	1	3874	2	N	1					45
							1	9									
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	63	1	4060	2	N	1					46
							1	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	192	1	5886	2	N	-0-					18
05	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	188	1	5768	2	N	-0-					18
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	183	1	5591	2	N	-0-					18
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	210	1	6424	2	N	-0-					18
08	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	225	1	6896	2	N	-0-					18
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	213	1	6526	2	N	5					23
							6	9									

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*09	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					99
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					99
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					99
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					99
*09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25095	X	13852	-0-	-11243	-0-	443	1	13321	2	N	80	838850	1			80
							88	9									
05	51863	X	32333	-0-	-19530	-0-	1038	1	31230	2	N	59	838850	1			139
							65	9									
06	DELQ PR		12906	-0-	12906	12906	405	1	12440	2	N	55	838850	1			194
							61	9									
07	51863	X	5381	-0-	-46482	-0-	169	1	5190	2	N	20					214
							22	9									
08	51863	X	2671	-0-	-49192	-0-	84	1	2581	2	N	5					219
							6	9									
*09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					219

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					107
05	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			N	-0-					107
06	3000	N	2992	-0-	-8	3	2992	2			N	-0-					107
07	1612	N	1277	-0-	-335	-0-	1277	2			N	-0-					107
08	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	2			N	-0-					107
09	1560	N	1273	-0-	-287	-0-	1273	2			N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	733	2	31	9	N	28					121
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	686	2	2	9	N	2					123
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	714	2	2	9	N	2					125
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2					127
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					127
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					127

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					43
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		155	-0-	155	347	155	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		175	-0-	175	522	175	2			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		177	-0-	177	699	177	2			Y	-0-					43

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	2162	2	28	9	N	25					174
05	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2184	2	24	9	N	22					196
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2210	2	28	9	N	25	170	1			51
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2140	2	28	9	N	25					76
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	N	25					101
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2137	2	22	9	N	20					121

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					34
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					34
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					34
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					34
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					34
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					132
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					132
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					132
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					135
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1124	2	18	9	N	16					190
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	871	2	13	9	N	12					202
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	2	15	9	N	14	166	1			50
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	N	15					65
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1191	2	18	9	N	16					81
*09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	2	17	9	N	15					96

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2183	2	22	9	N	20					155
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2281	2	17	9	N	15					170
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					188
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	N	12					200
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	2	13	9	N	12					212
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	N	10	178	1			44

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2440	2	77	9	N	70					191
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2450	2	58	9	N	53	168	1			76
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					129
07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2673	2	73	9	N	66					195
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2674	2	70	9	N	64	172	1			87
*09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2399	2	66	9	N	60					147

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1332	2	53	9	N	48					354
05	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1373	2	50	9	N	45	167	1			232
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1360	2	50	9	N	45					277
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1407	2	51	9	N	46					323
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1396	2	44	9	N	40	170	1			193
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1348	2	51	9	N	46					239

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					35
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					35
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					35
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					35
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					35
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					35

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5133	2	17	9	N	15					80
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3280	2	17	9	N	15					95
06	5310	X	5080	-0-	-230	-0-	5067	2	13	9	N	12					107
07	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4726	2	11	9	N	10					117
08	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5083	2	13	9	N	12					129
09	5160	X	4932	-0-	-228	-0-	4924	2	8	9	N	7					136

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					8
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					8
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					8
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					8
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					32
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					32
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					32
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

04	2370	N	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2535	2	14	9	N	13					13
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2590	2	22	9	N	20					33
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					33
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2579	2	20	9	N	18	51	1			-0-
*09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	136 81	1 9	2977	2	N	74					141
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	139 47	1 9	2925	2	N	43					184
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	92 31	1 9	2537	2	N	28	168	1			44
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	137 64	1 9	2746	2	N	58					102
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121 21	1 9	2726	2	N	19					121
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	137 63	1 9	2940	2	N	57	168	1			10

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					47
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					47
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					47
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					47
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144 10	1 9	2300	2	Y	9	6	1	1	8	3
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	165 7	1 9	2649	2	Y	6	6	1	1	8	2
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	2030	2	Y	6	5	1	1	8	2
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	152 10	1 9	2293	2	Y	9	9	1	1	8	1
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	146 1	1 9	2434	2	Y	1	2	1			-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	2329	2	Y	2	2	1			-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

04	3000	N	2958	-0-	-42	3357	229 8	1 9	2721	2	Y	7					63
05	3100	N	2735	-0-	-365	2992	241	1	2494	2	Y	-0-					63
06	3000	N	2748	-0-	-252	2740	231	1	2517	2	Y	-0-	60	1			3
07	3100	N	2532	-0-	-568	2172	212	1	2320	2	Y	-0-					3
08	3100	N	2559	-0-	-541	1631	237	1	2322	2	Y	-0-					3
*09	3000	N	2273	-0-	-727	904	228	1	2045	2	Y	-0-					3

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O																	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			N	-0-					1
05	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2			N	-0-					1
06	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1859	2			N	-0-					1
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	120	1	3199	2	N	-0-					37
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	130	1	3747	2	N	-0-					37
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	143	1	4062	2	N	28	65	1			-0-
							31	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	2	N	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	112	1	3462	2	N	-0-					-0-
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	144	1	3999	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33					53

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

04	840	N	531	-0-	-309	-0-	132	1	276	2	Y	112	49	1	32	8	58
							123	9									
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	121	1	335	2	Y	139	107	1	58	8	32
							153	9									
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	156	1	415	2	Y	45	36	1	38	8	3
							50	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	161	1	669	2	Y	81	40	1	33	8	11
							89	9									
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	173	193	1	1	8	1
							190	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	159	1	619	2	Y	124	121	1			4
							136	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	26	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	4792	-0-	-1160	-0-	121	1	4625	2	Y	42	35	1			7
							46	9									
08	5952	X	1461	-0-	-4491	-0-	36	1	1397	2	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
09	5760	X	1430	-0-	-4330	-0-	33	1	1390	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

08	SHUT IN		91	-0-	91	91	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN		1620	-0-	1620	1711	35	1	1486	2	N	90	88	1			3
							99	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	2	N	-0-					55
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					55
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					55
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	1	37	2	N	-0-					55
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	157	1	347	2	N	2					57
							2	9									
*09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	746	1	2188	2	N	3					60
							3	9									

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

04	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					46
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	223	1	3710	2	N	150	71	1			125
							165	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	220	1	3727	2	N	12					137
							13	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4064	2	10	9	N	9					146
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	114	1	3702	2	N	12					158
							13	9									
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	57	1	3647	2	N	-0-					158

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	2	N	-0-					24
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					24
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					24
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					24
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	2	N	-0-					24
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	279	2	N	-0-					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	108	1	2138	2	N	18					18
							20	9									
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	1984	2	N	83	100	1			1
							91	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	20					21
							22	9									
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					21
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	72	1	2320	2	N	32					53
							35	9									
09	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	39	1	2501	2	N	10					63
							11	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	552	1	1497	2	N	12					185
							13	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	432	1	1058	2	N	20					205
							22	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	517	1	1738	2	N	18					223
							20	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	691	1	1646	2	N	44					267
							48	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	695	1	1528	2	N	39					306
							43	9									
09	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	534	1	1568	2	N	-0-					306

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

04	420	X	74	-0-	-346	-0-	22	1	52	2	N	-0-					59
05	434	X	93	-0-	-341	-0-	11	1	81	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	180	X	68	-0-	-112	-0-	11	1	57	2	N	-0-					59
07	124	X	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					59
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	22	1	59	2	N	-0-					59
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	N	-0-					59

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	384	-0-	384	384	294	2	90	9	Y	82	12	8			70
*07	0	W	23201	-0-	23201	23585	491	1	22579	2	Y	119	39	8			150
							131	9									
08	0	W	15853	-0-	15853	39438	456	1	15335	2	Y	56	149	1	8	8	49
							62	9									
09	0	W	12113	-0-	12113	51551	396	1	11654	2	Y	57	11	8			95
							63	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3694	2	17	9	N	15					296
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					311
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					311
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3893	2	20	9	N	18					329
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3720	2	23	9	N	21					350
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3476	2	18	9	N	16					366

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3603	2	14	9	N	13					33
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					33
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					33
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					33
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3683	2	25	9	N	23					56
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3473	2	10	9	N	9	64	1			1

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	219	1	4352	2	N	5					21
							6	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	263	1	4367	2	N	37					58
							41	9									
06	4410	X	3102	-0-	-1308	-0-	172	1	2926	2	N	4					62
							4	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4863	2	6	9	N	5					67
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	140	1	4544	2	N	13					80
							14	9									
*09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	70	1	4470	2	N	5					85
							6	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	73	1	1453	2	N	67					150
							74	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	2	N	43					193
							47	9									
06	1710	N	984	-0-	-726	-0-	55	1	929	2	N	-0-					193
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8					201
08	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	45	1	1450	2	N	1	103	1			99
							1	9									
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	22	1	1393	2	N	7					106
							8	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	119	113	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		75	-0-	75	194	2	1	73	2	N	-0-					-0-
*09	267	X	73	-0-	-194	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

04	330	N	146	-0-	-184	-0-	7	1	139	2	N	-0-					27
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					27
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					27
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					27
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-					27
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					70
08	14B2 EXT		6513	-0-	6513	6513	194	1	6287	2	N	29					99
							32	9									
09	14B2 EXT		929	-0-	929	7442	14	1	871	2	N	40					139
							44	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
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
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	N	45	167	1			122
							50	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	2	N	455	159	1			418
							501	9									
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	170	175	1			413
							187	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1254	2	151	9	N	137	182	1			368
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	N	97	177	1			288
							107	9									
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1025	2	N	63	101	1			250
							69	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

04	1320	N	639	-0-	-681	-0-	20	1	619	2	N	-0-					53
05	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	1	1	28	2	N	-0-					53
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
07	651	N	42	-0-	-609	-0-	1	1	41	2	N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

04	3420	X	3162	-0-	-258	-0-	3156	2	6	9	N	5					75
05	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-					75
06	3420	X	2745	-0-	-675	-0-	2745	2			N	-0-					75
07	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2847	2	3	9	N	3					78
08	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3147	2	3	9	N	3					81
09	3150	X	3143	-0-	-7	-0-	3140	2	3	9	N	3					84

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7	9	N	6				78
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1				79
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3				82
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				82
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-				82
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	N	5				87

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

04	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2387	2	14	9	N	13				152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	N	5				157
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2822	2	9	9	N	8				165
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	2	3	9	N	3				168
08	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	2855	2	6	9	N	5				173
09	3150	X	2653	-0-	-497	-0-	2647	2	6	9	N	5				178

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2792	2	15	9	N	14					14
07	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3021	2	29	9	N	26					40
08	2945	N	2898	-0-	-47	-0-	2886	2	12	9	N	11	42	1			9
*09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					9

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	197	1	1038	2	N	155	170	1	5	8	11
							171	9									
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	175	1	1050	2	N	110	8	8			113
							121	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	193	1	1057	2	N	100	148	1	7	8	58
							110	9									
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	211	1	1126	2	N	38	9	8			87
							42	9									
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1127	2	N	99	157	1			29
							109	9									
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	204	1	1149	2	N	157	186	1			-0-
							173	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					17
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	2	8	9	N	7					24
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					24
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					24
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	87	1	1118	2	N	-0-					12
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	93	1	1094	2	N	2					14
							2	9									
06	1230	N	914	-0-	-316	-0-	72	1	842	2	N	-0-					14
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	48	1	326	2	N	-0-					14
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	87	1	961	2	N	-0-					14
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	2	N	28					47
							31	9									
05	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	282	1	9890	2	N	40	86	1			1
							44	9									
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	280	1	10169	2	N	36					37
							40	9									
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	310	1	10036	2	N	-0-					37
08	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	292	1	11068	2	N	33	60	1			10
							36	9									
*09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	295	1	10100	2	N	40					50
							44	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					72
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					72
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					72
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					72
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	488	2	3	9	N	3					75
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	425	2	66	9	N	60	135	1			-0-

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	164	1	444	2	N	37					273
							41	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	455	2	N	7					280
							8	9									
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	79	1	264	2	N	-0-					280
07	558	N	186	-0-	-372	-0-	55	1	131	2	N	-0-					280
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	63	1	138	2	N	-0-					280
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	19	1	56	2	N	7					287
							8	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					63
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					63
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					63
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					63
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					63
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					63

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					200
05	868	N	264	-0-	-604	-0-	264	2			N	-0-					200
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					208
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	306	2	25	9	N	23					231
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	170	1			61
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					61

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					88
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					88
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2306	2	10	9	N	9					97
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2125	2	39	9	N	35	132	1			-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1692	2	10	9	N	9					9
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1401	2	15	9	N	14	23	1			-0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	320	1	1504	2	N	229	334	1			1
							252	9									
05	2108	N	1335	-0-	-773	-0-	95	1	1240	2	N	-0-					1
06	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	58	1	1547	2	N	143					144
							157	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	323	1	1772	2	N	298	324	1			118
							328	9									
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	332	1	1645	2	N	144	224	1			38
							158	9									
*09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	324	1	1549	2	N	248	246	1			40
							273	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2840	2	15	9	N	14					110
05	3038	X	2315	-0-	-723	-0-	2276	2	39	9	N	35	144	1			1
06	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					1
07	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	2369	2	58	9	N	53					54
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2348	2	77	9	N	70	100	1			24
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2405	2	76	9	N	69	83	1			10

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4546	2	23	9	N	21	21	8			33
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4567	2	31	9	N	28	28	8			33
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4344	2	34	9	N	31	31	8			33
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4215	2	40	9	N	36	36	8			33
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4074	2	105	9	N	95	1	8			127
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3863	2	13	9	N	12					139

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

04	2910	#	2638	-0-	-272	-0-	182	1	2383	3	Y	66					113
							73	9									
05	3007	#	2913	-0-	-94	-0-	216	1	2693	3	Y	4	95	1	3	8	19
							4	9									
06	2820	#	2300	-0-	-520	-0-	201	1	2099	3	Y	-0-					19
07	2852	#	189	-0-	-2663	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					19
08	2728	N	18	-0-	-2710	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					19
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					122
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					122
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					122
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					122
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					122
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					122

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	9	1	7	2	N	-0-					41
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	700	1	614	2	N	8					49
							9	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1065	1	568	2	N	6					55
							7	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	527	1	238	2	N	4	2	8			57
							4	9									
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	303	1	120	2	N	-0-					57
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	221	1	72	2	N	-0-					57

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	145	1	119	2	N	-0-					24
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	87	1	77	2	N	-0-					24
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	63	1	34	2	N	-0-					24
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	65	1	29	2	N	-0-					24
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	60	1	23	2	N	-0-					24
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	119	1	39	2	N	-0-					24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	357	1	297	2	N	-0-					52
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	282	1	247	2	N	-0-					52
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	386	1	205	2	N	2					54
							2	9									
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	382	1	172	2	N	2					56
							2	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	484	1	191	2	N	33	29	1			60
							36	9									
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	493	1	160	2	N	3	3	8			60
							3	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					258
05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6915	2	18	9	N	16					274
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5822	2	15	9	N	14	131	1			157
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6132	2	23	9	N	21					178
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					178
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					178

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	13941	2	59	9	N	54					439
05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15696	2	68	9	N	62					501
06	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12609	2	54	9	N	49					550
07	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12966	2	33	9	N	30	176	1			404
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					73
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					73
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					73
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					73
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					73
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					73

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	2	Y	-0-					119
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	1					120
							1	9									
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	56	1	793	2	Y	10					130
							11	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-					130
08	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	105	1	1465	2	Y	25					155
							28	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					155

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	X	22	-0-	-1418	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
05	1488	X	22	-0-	-1466	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					130
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	149	1	2103	2	Y	2					132
							2	9									
07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	186	1	2524	2	Y	-0-					132
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	191	1	2657	2	Y	-0-					132
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					132

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	38	1	890	2	Y	-0-					192
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	Y	-0-					192
06	990	N	715	-0-	-275	-0-	46	1	654	2	Y	14					206
							15	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	78	1	1060	2	Y	-0-					206
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	1139	2	Y	-0-					206
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					206

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	147	1	3433	2	Y	10					120
							11	9									
05	3999	X	3968	-0-	-31	-0-	204	1	3764	2	Y	-0-					120
06	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	238	1	3351	2	Y	6	116	1			10
							7	9									
07	3844	X	3657	-0-	-187	-0-	250	1	3385	2	Y	20					30
							22	9									
08	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	229	1	3180	2	Y	-0-					30
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					30

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	294	1	6846	2	Y	12					22
							13	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	411	1	7565	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	498	1	7016	2	Y	-0-	8	1			12
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	535	1	7249	2	Y	-0-	9	1			3
08	7967	X	7235	-0-	-732	-0-	486	1	6749	2	Y	-0-	1	1			2
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					2

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	123	1	2868	2	Y	-0-					48
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	187	1	3441	2	Y	-0-					48
06	3240	X	3192	-0-	-48	-0-	211	1	2981	2	Y	-0-					48
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	210	1	2847	2	Y	-0-					48
08	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	178	1	2467	2	Y	-0-					48
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					48

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6486	-0-	-774	-0-	267	1	6215	2	Y	4	30	1			8
							4	9									
05	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	354	1	6516	2	Y	27					35
							30	9									
06	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	458	1	6459	2	Y	-0-	29	1			6
07	7037	X	6853	-0-	-184	-0-	471	1	6382	2	Y	-0-					6
08	7037	X	6939	-0-	-98	-0-	461	1	6401	2	Y	70					76
							77	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					76

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	10113	-0-	-1947	-0-	415	1	9673	2	Y	23	151	1			42
							25	9									
05	11873	X	11081	-0-	-792	-0-	563	1	10374	2	Y	131					173
							144	9									
06	10800	X	10161	-0-	-639	-0-	673	1	9488	2	Y	-0-	144	1			29
07	11160	X	10183	-0-	-977	-0-	699	1	9484	2	Y	-0-					29
08	11067	X	9914	-0-	-1153	-0-	655	1	9098	2	Y	146					175
							161	9									
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					175

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1286	2	253	9	N	230	174	1	11	8	240
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1278	2	231	9	N	210	333	1	12	8	105
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1301	2	N	115	13	8			207
							127	9									
07	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	72	1	1298	2	N	30					237
							33	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	174	334	1	4	8	73
							191	9									
*09	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	1191	2	229	9	N	208	7	8			274

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	12					42
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	17					59
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	13					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

*01	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*03	1023	N	787	-0-	-236	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

*01	1178	N	831	-0-	-347	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

*01	1333	N	258	-0-	-1075	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	55	-0-	-225	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
*02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*04	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*05	1922	N	1373	-0-	-549	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
*07	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, D. & E. K. 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
*01	2449	X	658	-0-	-1791	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*02	3584	X	243	-0-	-3341	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	3968	X	258	-0-	-3710	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*04	3840	X	281	-0-	-3559	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*05	3410	X	317	-0-	-3093	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*06	630	X	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*07	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
*09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*03	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*05	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	728	-0-	-543	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

*01	3193	X	1937	-0-	-1256	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*02	2716	X	1648	-0-	-1068	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*03	3007	X	1691	-0-	-1316	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2325	-0-	-585	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*05	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*07	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*08	2356	X	926	-0-	-1430	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	893	-0-	-1387	-0-	893	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2855	-0-	-145	41	2855	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
*04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3116	-0-	116	263	3116	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3083	-0-	-17	246	3083	3			N	-0-					-0-
*08	3171	X	2925	-0-	-246	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
*09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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
*01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*03	1333	N	909	-0-	-424	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*05	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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
*01	1643	X	463	-0-	-1180	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*02	1344	X	1057	-0-	-287	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*04	1230	X	288	-0-	-942	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*08	1457	N	476	-0-	-981	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	956	-0-	-754	-0-	956	3			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 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
*01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*05	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*06	1530	N	926	-0-	-604	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	953	-0-	-938	-0-	953	3			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*04	720	N	346	-0-	-374	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	648	-0-	-468	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	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
*01	1116	N	675	-0-	-441	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	315	-0-	-469	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*06	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2511	X	1939	-0-	-572	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
*03	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
*04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
*08	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
*02	2016	X	1988	-0-	-28	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*04	2070	X	2063	-0-	-7	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4010	-0-	1010	1010	4010	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2915	-0-	-185	825	2915	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2708	-0-	-392	433	2708	3			N	-0-					-0-
*09	3159	X	2726	-0-	-433	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	208	-0-	-962	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*07	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
*03	1581	N	917	-0-	-664	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*04	1530	N	1306	-0-	-224	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	791	-0-	-189	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2139	N	1260	-0-	-879	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*02	1932	N	1514	-0-	-418	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1344	-0-	-246	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*07	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*08	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	750	N	491	-0-	-259	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

*01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

*01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	970	-0-	-177	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*06	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
*02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*04	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4074	-0-	-576	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
*06	4500	X	3959	-0-	-541	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*07	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*08	4650	X	3724	-0-	-926	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3567	-0-	-693	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*03	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*04	1800	N	1044	-0-	-756	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	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
*01	8029	X	6630	-0-	-1399	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
*02	7252	X	5998	-0-	-1254	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
*03	7874	X	6284	-0-	-1590	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
*04	6780	X	6088	-0-	-692	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*05	6634	X	6468	-0-	-166	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
*06	6420	X	6249	-0-	-171	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
*07	6634	X	6297	-0-	-337	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
*08	6417	X	5415	-0-	-1002	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
*09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*02	3080	X	1636	-0-	-1444	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*03	3410	X	155	-0-	-3255	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	818	-0-	-2482	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*05	3410	X	936	-0-	-2474	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*06	3210	X	1340	-0-	-1870	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*07	1798	X	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
*08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

*01	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
*08	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1827	-0-	-633	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*01	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*02	2156	X	1666	-0-	-490	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*03	2387	X	1852	-0-	-535	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*04	2310	X	1777	-0-	-533	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*05	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*06	1920	X	1629	-0-	-291	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	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
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*02	2156	N	2058	-0-	-98	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
*06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	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 #: 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
*01	992	N	66	-0-	-926	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	1288	N	143	-0-	-1145	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*03	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

*01	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*07	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*08	3658	X	2627	-0-	-1031	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

*04	14B2 EXT		297	-0-	297	506	297	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		93	-0-	93	599	93	3			N	-0-					-0-
*06	599	X	-0-	-0-	-599	-0-					N	-0-					-0-
07	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*05	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*07	434	N	74	-0-	-360	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	969	-0-	-261	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

*01	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1622	-0-	-170	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*06	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
*09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

*01	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3255	X	1387	-0-	-1868	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	227	-0-	-2741	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	674	-0-	-2612	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
*05	2356	X	1735	-0-	-621	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
*07	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
*08	2635	X	1720	-0-	-915	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1462	-0-	-1088	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					19
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					19
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					19
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					19
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	2			N	-0-					19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					100
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	2			N	-0-					100
06	1440	N	9	-0-	-1431	-0-	9	2			N	-0-					100
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	2310	X	3	-0-	-2307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	973	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			11
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1066	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	992	N	759	-0-	-233	-0-	745	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1973	2	24	9	Y	22	19	1			19
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1675	2	20	9	Y	18	20	1			17
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2260	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1160	2	20	9	Y	18	19	1			15
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	1542	2	25	9	Y	23	17	1			18
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1582	2	20	9	Y	18	20	1			16
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1827	2	20	9	Y	18	16	1			18
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	21	1			17
08	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1330	2	23	9	Y	21	21	1			17
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					17

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1525	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1461	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1207	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	995	-0-	-555	-0-	977	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	Y	11	9	1			9
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	Y	11	11	1			9
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	10	1			11
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	962	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	961	N	713	-0-	-248	-0-	701	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					9

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		160	-0-	160	160	157	2	3	9	Y	3	1	1			2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT					2

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	857	2	15	9	Y	14	10	1			11
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	961	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	962	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	741	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1116	2	21	9	Y	19	13	1			15
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	Y	11	10	1			9
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			10
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	876	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	961	N	712	-0-	-249	-0-	699	2	13	9	Y	12	12	1			9
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	2	11	9	Y	10	8	1			8
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1142	2	14	9	Y	13	10	1			11
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	Y	13	13	1			11
08	1147	N	619	-0-	-528	-0-	608	2	11	9	Y	10	13	1			8
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	964	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1080	N	868	-0-	-212	-0-	858	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	746	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1242	477	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1242					Y	NO RPT					6

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
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	Y	25	18	1			20
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	22	1			17
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2319	2	25	9	Y	23	17	1			23
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3017	2	28	9	Y	25	26	1			22
08	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	1384	2	24	9	Y	22	26	1			18
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					18

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, 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
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1011	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	940	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1085	N	846	-0-	-239	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1			9
08	1023	N	428	-0-	-595	-0-	419	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	6
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					6

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	763	-0-	-287	-0-	755	2	8	9	Y	7	10	1			11
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	649	2	7	9	Y	6	11	1			6
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	7	1			11
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					9

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1093	2	12	9	Y	11	10	1			10
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1130	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1160	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1147	N	794	-0-	-353	-0-	780	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					10

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	Y	18	5	1			16
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	197	2	2	9	Y	2	16	1			2
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2303	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2297	2	29	9	Y	26	25	1			23
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2253	2	25	9	Y	23	23	1			23
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2250	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2325	N	1567	-0-	-758	-0-	1539	2	28	9	Y	25	26	1			20
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					20

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	28	22	2	6	9	Y	5	3	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	278	-0-	-472	-0-	274	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	302	2	3	9	Y	3	4	1			3
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			3
08	403	X	68	-0-	-335	-0-	67	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	2	29	9	Y	26	21	1			22
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2209	2	28	9	Y	25	25	1			22
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2179	2	24	9	Y	22	22	1			22
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2134	2	25	9	Y	23	25	1			20
08	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	1527	2	28	9	Y	25	25	1			20
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					20

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	Y	9	2	1			7
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19	11	1			15
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	745	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	627	2	8	9	Y	7	10	1			6
06	900	N	649	-0-	-251	-0-	642	2	7	9	Y	6	6	1			6
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7	7	1			6
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					6

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2473	2	32	9	Y	29	23	1			25
05	2759	X	1995	-0-	-764	-0-	1972	2	23	9	Y	21	27	1			19
06	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1849	2	22	9	Y	20	20	1			19
07	2480	N	1784	-0-	-696	-0-	1763	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1627	2	30	9	Y	27	23	1			21
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					21

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	1091	2	15	9	Y	14	11	1			12
05	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1014	2	12	9	Y	11	13	1			10
06	1170	N	499	-0-	-671	-0-	493	2	6	9	Y	5	10	1			5
07	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5072	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	3100	N	1786	-0-	-1314	665	1754	2	32	9	Y	29	11	1			23
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	155					Y	NO RPT					23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	4	1			26
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2131	2	24	9	Y	22	27	1			21
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	Y	23	24	1			20
08	1705	N	1300	-0-	-405	-0-	1277	2	23	9	Y	21	24	1			17
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					17

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	12	1			12
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1147	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	774	2	13	9	Y	12	11	1			10
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1171	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1614	2	21	9	Y	19	7	1			16
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1441	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	14	16	1			13
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	Y	22	18	1			17
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	2	3	9	Y	3					3
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	3					6
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	1	5			-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	1	1			9
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	Y	10	10	1			8
08	899	N	711	-0-	-188	-0-	699	2	12	9	Y	11	10	1			9
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	482	2	7	9	Y	6	4	1			5
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	1			5
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	365	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1391	2	11	9	Y	10	9	1			9
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	2	15	9	Y	14	11	1			12
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	977	2	12	9	Y	11	13	1			10
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1275	2	23	9	Y	21	13	1			17
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					17

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	200	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	3	1			13
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	Y	14	13	1			14
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1333	N	879	-0-	-454	-0-	864	2	15	9	Y	14	16	1			11
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					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
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	1069	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	12	1			11
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	959	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	945	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1116	N	600	-0-	-516	-0-	589	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT					-0-

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
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	2	9	9	Y	8	7	1			7
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	7	1			6
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	529	2	8	9	Y	7	7	1			6
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	462	2	8	9	Y	7	7	1			6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	21	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	220	-0-	-230	-0-	1	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	2	Y	1					5
							1	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	1					2
							1	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1254	2	Y	1					3
							1	9									
08	1147	N	12	-0-	-1135	-0-	11	1	1	9	Y	1					4
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1324	2	24	9	Y	22	17	1			18
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	Y	15	20	1			13
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13	1			11
07	1395	N	999	-0-	-396	-0-	986	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1333	N	656	-0-	-677	-0-	644	2	12	9	Y	11	13	1			8
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	327	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	465	N	206	-0-	-259	-0-	203	2	3	9	Y	3	4	1			2
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1772	2	20	9	Y	18	2	1			18
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2377	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1718	2	32	9	Y	29	22	1			23
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					23

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-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
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1158	2	18	9	Y	16	13	1			14
05	1426	N	475	-0-	-951	-0-	469	2	6	9	Y	5	14	1			5
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	780	2	9	9	Y	8	5	1			8
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2442	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	2	35	9	Y	32	14	1			25
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	1222	2	14	9	Y	13	12	1			13
05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	1131	2	14	9	Y	13	15	1			11
06	1320	N	990	-0-	-330	-0-	979	2	11	9	Y	10	11	1			10
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1112	2	21	9	Y	19	13	1			15
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1574	2	24	9	Y	22	19	1			20
05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2159	2	26	9	Y	24	23	1			21
06	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1796	2	20	9	Y	18	21	1			18
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	Y	19	20	1			17
08	1891	N	928	-0-	-963	-0-	911	2	17	9	Y	15	20	1			12
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	2	18	9	Y	16	14	1			14
05	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1270	2	17	9	Y	15	16	1			13
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			12
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	972	2	18	9	Y	16	14	1			13
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	13	1			13
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	14	1			13
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1377	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1104	2	20	9	Y	18	15	1			15
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	633	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	6
06	3000	N	5899	-0-	2899	2899	5833	2	66	9	Y	60	7	1			59
07	3100	N	6175	-0-	3075	5974	6108	2	67	9	Y	61	66	1			54
08	3100	N	4217	-0-	1117	7091	4142	2	75	9	Y	68	68	1			54
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	6401					Y	NO RPT					54

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	302	2	4	9	Y	4	3	1			3
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	5	1			14
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	15	1			17
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1185	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					16

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	741	2	9	9	Y	8	1	1			7
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	7	1			13
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					10

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1500	2	19	9	Y	17	2	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	15	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1919	2	24	9	Y	22	18	1			19
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1944	2	23	9	Y	21	21	1			19
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1855	2	21	9	Y	19	19	1			19
07	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1719	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1160	2	21	9	Y	19	21	1			15
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					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
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1604	2	22	9	Y	20	15	1			16
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	Y	20	18	1			18
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	19	1			18
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1274	2	20	9	Y	18	20	1			16
08	1426	N	914	-0-	-512	-0-	897	2	17	9	Y	15	19	1			12
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	2296	2	28	9	Y	25	20	1			21
05	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2428	2	31	9	Y	28	25	1			24
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2630	2	29	9	Y	26	24	1			26
07	3100	N	3307	-0-	207	207	3276	2	31	9	Y	28	30	1			24
08	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	1482	2	26	9	Y	24	29	1			19
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					19

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1536	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	Y	18	16	1			16
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1474	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1550	N	1161	-0-	-389	-0-	1140	2	21	9	Y	19	18	1			15
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12	16	1			10
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	563	2	7	9	Y	6	10	1			6
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	788	2	14	9	Y	13	8	1			10
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1002	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1085	N	855	-0-	-230	-0-	845	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1050	N	904	-0-	-146	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	893	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	447	-0-	-421	-0-	438	2	9	9	Y	8	10	1			6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	Y	5	3	1			4
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	4	1			5
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	2	7	9	Y	6	6	1			5
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					6

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	6	1			7
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	Y	12	9	1			9
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					9

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1611	2	21	9	Y	19	16	1			17
05	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1646	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1619	2	19	9	Y	17	19	1			15
08	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			14
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					14

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-	1	1			1
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2170	2	26	9	Y	24	4	1			21
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	Y	24	22	1			23
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2617	2	28	9	Y	25	26	1			22
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	Y	27	27	1			22
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					22

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1752	2	23	9	Y	21	18	1			19
05	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1179	2	15	9	Y	14	21	1			12
06	1920	N	983	-0-	-937	-0-	972	2	11	9	Y	10	12	1			10
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1114	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1209	N	652	-0-	-557	-0-	641	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					1
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		401	-0-	401	401	395	2	6	9	Y	5	1	1			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1427	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1539	2	19	9	Y	17	17	1			15
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1278	2	14	9	Y	13	15	1			12
08	1550	N	953	-0-	-597	-0-	935	2	18	9	Y	16	16	1			12
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					12

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	Y	19	15	1			16
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1613	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1536	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1643	N	970	-0-	-673	-0-	952	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1			12
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18	9	Y	16	14	1			14
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1311	2	15	9	Y	14	15	1			13
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1395	N	875	-0-	-520	-0-	860	2	15	9	Y	14	15	1			11
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					11

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1751	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1721	2	22	9	Y	20	20	1			17
06	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	1545	2	18	9	Y	16	17	1			16
07	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1671	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1736	N	910	-0-	-826	-0-	893	2	17	9	Y	15	17	1			12
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1076	2	14	9	Y	13	10	1			11
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	12	1			10
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	950	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	992	N	623	-0-	-369	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	1006	2	18	9	Y	16	14	1			15
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1365	2	17	9	Y	15	17	1			13
06	1350	N	979	-0-	-371	-0-	967	2	12	9	Y	11	14	1			10
07	1054	N	689	-0-	-365	-0-	678	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1395	N	174	-0-	-1221	-0-	171	2	3	9	Y	3	10	1			2
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					2

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	6	1			7
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	724	2	9	9	Y	8	8	1			7
08	713	N	508	-0-	-205	-0-	499	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					7

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	Y	13	9	1			9
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	Y	10	11	1			8
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	837	N	501	-0-	-336	-0-	492	2	9	9	Y	8	9	1			6
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	2	14	9	Y	13	13	1			13
05	1736	N	1274	-0-	-462	-0-	1259	2	15	9	Y	14	15	1			12
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	13	1			15
07	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1376	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1271	N	644	-0-	-627	-0-	633	2	11	9	Y	10	16	1			8
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1172	2	14	9	Y	13	11	1			11
05	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			11
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			11
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1098	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1116	N	771	-0-	-345	-0-	757	2	14	9	Y	13	13	1			10
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4	2	1			2
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	2	11	9	Y	10	3	1			9
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	796	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	482	-0-	-417	-0-	473	2	9	9	Y	8	9	1			6
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1028	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	918	2	11	9	Y	10	12	1			9
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			10
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	986	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	733	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					10

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1644	2	19	9	Y	17	16	1			17
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1497	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	15	1			14
07	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1519	N	973	-0-	-546	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1			13
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	613	-0-	-437	-0-	605	2	8	9	Y	7	7	1			7
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	825	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	955	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	837	N	637	-0-	-200	-0-	626	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	860	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	637	2	8	9	Y	7	12	1			6
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1056	2	12	9	Y	11	6	1			11
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	843	2	15	9	Y	14	13	1			11
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					11

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	621	-0-	-429	-0-	618	2	3	9	Y	3	5	1			5
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1519	2	19	9	Y	17	7	1			15
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	Y	15	15	1			15
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1333	N	794	-0-	-539	-0-	780	2	14	9	Y	13	17	1			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	18	1			19
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	21	1			14
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13	14	1			13
07	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	1199	2	15	9	Y	14	15	1			12
08	1457	N	800	-0-	-657	-0-	786	2	14	9	Y	13	15	1			10
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	877	-0-	-293	-0-	864	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1116	N	881	-0-	-235	-0-	869	2	12	9	Y	11	12	1			9
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	888	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	868	N	730	-0-	-138	-0-	717	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2206	-0-	-284	-0-	2178	2	28	9	Y	25	21	1			22
05	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2118	2	26	9	Y	24	25	1			21
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1959	2	22	9	Y	20	21	1			20
07	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1976	2	22	9	Y	20	22	1			18
08	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1341	2	25	9	Y	23	23	1			18
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					18

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18	15	1			16
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	2	20	9	Y	18	18	1			16
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1340	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1612	N	979	-0-	-633	-0-	961	2	18	9	Y	16	17	1			13
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					13

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1285	2	17	9	Y	15	12	1			13
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1265	2	14	9	Y	13	14	1			12
06	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1120	2	13	9	Y	12	13	1			11
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1140	2	13	9	Y	12	13	1			10
08	1271	N	734	-0-	-537	-0-	721	2	13	9	Y	12	13	1			9
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					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
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	788	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	882	2	11	9	Y	10	10	1			9
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	801	2	9	9	Y	8	9	1			8
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	725	2	9	9	Y	8	9	1			7
08	899	N	560	-0-	-339	-0-	550	2	10	9	Y	9	9	1			7
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					7

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1660	2	20	9	Y	18	14	1			15
05	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1448	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1700	2	19	9	Y	17	14	1			17
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1602	2	20	9	Y	18	19	1			16
08	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	1062	2	19	9	Y	17	19	1			14
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1155	2	Y	45					186
							50	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1631	2	Y	40	178	1			48
							44	9									
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	9	1	2009	2	Y	31					79
							34	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	20	1	2087	2	Y	40					119
							44	9									
08	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	19	1	55	9	Y	50					169
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					169

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1308	2	13	9	Y	12	11	1			12
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1258	2	15	9	Y	14	14	1			12
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17	9	Y	15	13	1			14
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1291	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1271	N	847	-0-	-424	-0-	833	2	14	9	Y	13	15	1			11
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	37	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	9	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	11	-0-	-1787	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1220	2	13	9	Y	12	10	1			10
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	20	13	1			17
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2598	2	29	9	Y	26	17	1			26
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2500	2	30	9	Y	27	29	1			24
08	1302	N	636	-0-	-666	-0-	625	2	11	9	Y	10	26	1			8
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1800	2	23	9	Y	21	16	1			17
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1814	2	22	9	Y	20	19	1			18
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	1251	2	14	9	Y	13	18	1			13
07	1705	N	1242	-0-	-463	-0-	1228	2	14	9	Y	13	14	1			12
08	1705	N	1005	-0-	-700	-0-	987	2	18	9	Y	16	15	1			13
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2214	2	23	9	Y	21	17	1			18
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2546	2	31	9	Y	28	21	1			25
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	25	1			16
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1642	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1126	2	21	9	Y	19	19	1			15
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	Y	16	13	1			14
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	14	1			15
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1395	N	952	-0-	-443	-0-	935	2	17	9	Y	15	17	1			12
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1350	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1233	2	14	9	Y	13	15	1			12
06	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1360	2	15	9	Y	14	12	1			14
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1337	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	930	2	17	9	Y	15	16	1			12
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1881	2	20	9	Y	18	16	1			17
05	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1676	2	21	9	Y	19	19	1			17
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	17	1			17
07	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1627	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	1226	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					16

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	944	-0-	-106	-0-	932	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1054	N	828	-0-	-226	-0-	818	2	10	9	Y	9	11	1			8
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	896	2	10	9	Y	9	8	1			9
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	738	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					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
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17	13	1			13
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1899	2	24	9	Y	22	16	1			19
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15	19	1			15
07	2015	N	1508	-0-	-507	-0-	1490	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1922	N	1057	-0-	-865	-0-	1037	2	20	9	Y	18	18	1			14
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					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
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1234	2	22	9	Y	20	14	1			15
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	17	1			14
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1373	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1066	2	17	9	Y	15	16	1			13
08	1457	N	776	-0-	-681	-0-	763	2	13	9	Y	12	15	1			10
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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 #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	2	10	9	Y	9	7	1			8
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11	9	Y	10	8	1			10
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	806	N	277	-0-	-529	-0-	271	2	6	9	Y	5	10	1			4
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					4

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	505	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	2	11	9	Y	10	7	1			10
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	Y	13	12	1			10
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					10

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	2	11	9	Y	10	8	1			9
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	932	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	623	-0-	-400	-0-	612	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					8

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	9	1			10
05	992	N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	10	11	1			9
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	877	2	10	9	Y	9	9	1			9
07	1054	N	919	-0-	-135	-0-	909	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	722	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1130	2	9	9	Y	8	6	1			7
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	966	2	12	9	Y	11	8	1			10
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1365	2	15	9	Y	14	10	1			14
07	3100	N	4602	-0-	1502	1502	4587	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	2829	N	1327	-0-	-1502	-0-	1304	2	23	9	Y	21	17	1			17
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					17

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	9	1			10
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	Y	11	11	1			10
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	968	2	11	9	Y	10	10	1			10
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	871	2	11	9	Y	10	11	1			9
08	1023	N	608	-0-	-415	-0-	597	2	11	9	Y	10	11	1			8
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	632	2	12	9	Y	11	8	1			8
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	9	1			7
06	750	N	670	-0-	-80	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	627	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	682	N	454	-0-	-228	-0-	445	2	9	9	Y	8	8	1			6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					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
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1744	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1602	2	20	9	Y	18	21	1			16
06	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1492	2	17	9	Y	15	16	1			15
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1111	2	21	9	Y	19	18	1			15
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	Y	17	13	1			14
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	9	Y	16	16	1			14
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	14	1			14
07	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1313	2	15	9	Y	14	15	1			13
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	858	2	14	9	Y	13	15	1			11
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1596	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1617	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1556	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1470	2	18	9	Y	16	18	1			14
08	1395	N	1012	-0-	-383	-0-	993	2	19	9	Y	17	18	1			13
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					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
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	1482	2	19	9	Y	17	14	1			15
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1852	2	23	9	Y	21	18	1			18
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1734	2	19	9	Y	17	18	1			17
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1852	2	21	9	Y	19	20	1			16
08	1643	N	1267	-0-	-376	-0-	1245	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					16

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	Y	17	12	1			13
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2044	2	25	9	Y	23	16	1			20
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1183	2	13	9	Y	12	20	1			12
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2590	2	13	9	Y	12	13	1			11
08	1271	N	688	-0-	-583	-0-	676	2	12	9	Y	11	13	1			9
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					9

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1016	2	13	9	N	12	9	1			10
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	N	12	11	1			11
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11	11	1			11
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	993	2	13	9	N	12	13	1			10
08	1085	N	688	-0-	-397	-0-	675	2	13	9	N	12	13	1			9
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					37
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					37
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					37
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					37
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					37

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					172
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	77	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	3	N	5					5
							6	9									
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	72	1	1029	3	N	2					7
							2	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	3	N	1					8
							1	9									
09	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	79	1	1034	3	N	-0-					8

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	3	N	-0-					20
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	20	1	284	3	N	-0-					20
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	17	1	238	3	N	-0-					20
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	17	1	242	3	N	-0-					20
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	3	N	-0-					20
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1161	-0-	-429	-0-	1161	2			N	-0-					192
05	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-					192
06	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	2			N	-0-					192
07	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					192
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					192
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

04	1200	N	989	-0-	-211	-0-	989	3			N	-0-					1
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					1
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					1
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					1
09	1170	N	776	-0-	-394	-0-	776	3			N	-0-					1

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	927	2	3	9	N	3						153
05	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	1080	2	4	9	N	4	1	8				156
06	1200	N	993	-0-	-207	-0-	989	2	4	9	N	4						160
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1285	2	3	9	N	3						163
08	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1017	2	4	9	N	4						167
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	N	6						173

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-						11
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			Y	-0-						11
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	3			Y	-0-						11
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	3			Y	-0-						11
08	T. A.		9111	-0-	9111	9111	9111	3			Y	-0-						11
09	T. A.		9635	-0-	9635	18746	9635	3			Y	-0-						11

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-						110
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-						110
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-						110
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	110	5				-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-						-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			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

04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3114	2	8	9	N	7						242
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3346	2	116	9	N	105	179	1	1	8		167
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3220	2	69	9	N	63	3	8				227
07	3224	X	2933	-0-	-291	-0-	2905	2	28	9	N	25	2	8				250
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3859	2	20	9	N	18						268
09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	2980	2	48	9	N	44	177	1				135

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1251	-0-	-549	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

04	540	N	216	-0-	-324	-0-	215	2	1	9	N	1					155
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					159
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	6					165
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					169

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					1
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					1
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					1
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					1
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					1
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					2
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					2
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	286	3	2	9	N	2	3	1			1
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					1
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	266	3	3	9	N	3	3	1			1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	310	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					2
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					2
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					1
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	289	3	4	9	Y	4	3	1			2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1816	3	30	9	N	27	19	1			14
05	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					14
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	3			N	-0-					14
07	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1892	3	9	9	N	8	19	1			3
08	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	3			N	-0-					3
09	2070	N	2007	-0-	-63	-0-	1977	3	30	9	N	27	19	1			11

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	4	9	N	4	3	1			2
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2	3	1			1
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					1
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	321	3	4	9	N	4	3	1			2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3413	3			Y	-0-					4
05	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					4
06	3480	X	3280	-0-	-200	-0-	3280	3			Y	-0-					4
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	3			Y	-0-					4
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	2967	3			Y	-0-					4
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					4

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1509	-0-	-681	-0-	1484	3	25	9	N	23	17	1			12
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					12
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					12
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	N	9	18	1			3
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					3
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2729	3	40	9	N	36	25	1			14

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2311	3	34	9	N	31	20	1			16
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					16
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					16
07	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2287	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					3
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2205	3	31	9	N	28	20	1			11

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	3	26	9	Y	24	16	1			12
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					12
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					12
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2174	3	10	9	Y	9	18	1			3
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					3
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2183	3	33	9	Y	30	21	1			12

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	340	3	4	9	N	4	3	1			2
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					2
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2	3	1			1
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					1
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	N	4	3	1			2

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	2283	3	33	9	Y	30	21	1			16
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			Y	-0-					16
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	3			Y	-0-					16
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	3	10	9	Y	9	22	1			3
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3
*09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2158	3	29	9	Y	26	19	1			10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	3846	3			Y	-0-					4
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					4
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-					4
08	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3715	3			Y	-0-					4
09	4020	X	3468	-0-	-552	-0-	3468	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	434	X	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	377	-0-	-13	-0-	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			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 #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					3
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			Y	-0-					3
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-					3
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					3
08	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			Y	-0-					3
09	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3			Y	-0-					3

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	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

04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					2
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	3			Y	-0-					2
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					2
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			Y	-0-					2
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	3	9	9	N	8	6	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					4
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	620	3	3	9	N	3	6	1			1
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					1
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	586	3	8	9	N	7	5	1			3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					3
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					3
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					3
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					3
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					3
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					3

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1617	3	25	9	N	23	16	1			12
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					12
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					12
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1613	3	7	9	N	6	16	1			2
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					2
09	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1462	3	21	9	N	19	14	1			7

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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 #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1542	-0-	-138	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	1			1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					3
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			Y	-0-					3
06	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	3			Y	-0-					3
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3			Y	-0-					3
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					3
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	3			Y	-0-					3
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					3
07	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	3			Y	-0-					3
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					3
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			Y	-0-					1
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	3			Y	-0-					1
08	992	N	602	-0-	-390	-0-	602	3			Y	-0-					1
09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	3			Y	-0-					1

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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	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
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2109	3	33	9	N	30	21	1			16
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					16
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					16
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2131	3	10	9	N	9	22	1			3
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					3
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	3	31	9	N	28	20	1			11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
09	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			
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1513	3	24	9	N	22	15	1			11
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			N	-0-					11
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					11
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1536	3	7	9	N	6	15	1			2
08	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					2
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1394	3	20	9	N	18	13	1			7
	WHITEMAN GAS UNIT #1				WELL #: 7	RRCID -> 224184	COMPL. DATE 07/02/2006					TOTAL DEPTH 11196		PERF.10156 - 10426			
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1132	3	18	9	N	16	12	1			8
05	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					8
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					8
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	3	7	9	N	6	12	1			2
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					2
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1083	3	17	9	N	15	11	1			6
	DIXON "A"				WELL #: 4	RRCID -> 230046	COMPL. DATE 07/29/2006					TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10204			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

04	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					72
05	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-					72
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					72
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					72
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

04	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					69
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					69
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					69
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					69
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					69
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

04	870	N	307	-0-	-563	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

04	3060	X	2131	-0-	-929	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	924	-0-	-2238	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1825	-0-	-1235	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1513	-0-	-998	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1354	-0-	-847	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					8
05	775	N	46	-0-	-729	-0-	46	2			N	-0-					8
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					8
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					8
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
09	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	837	N	655	-0-	-182	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1876	-0-	-494	-0-	1876	2			Y	-0-					48
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					48
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	2			Y	-0-					48
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					48
08	2387	N	1722	-0-	-665	-0-	1722	2			Y	-0-					48
09	2130	N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					82
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	2			Y	-0-					82
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					82
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					82
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			Y	-0-					82
09	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	100	1	1284	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1260	-0-	-910	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	663	-0-	-763	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	564	-0-	-707	-0-	46	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	49	1	532	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	112	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	115	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	113	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	105	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	115	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1328	2	Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	119	1	1294	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	149	1	1840	2	Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

04	990	N	983	-0-	-7	-0-	71	1	912	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	75	1	924	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	76	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	77	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	78	1	847	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	105	1	1294	2	Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	2	Y	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	106	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

04	630	N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	49	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	47	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	49	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	48	1	520	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	2291	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	164	1	2025	2	Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	172	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	178	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	177	1	1918	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	107	1	1327	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	106	1	1258	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	102	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	110	1	1197	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	49	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	48	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	52	1	615	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	55	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	51	1	551	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	129	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	112	1	1220	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	115	1	1470	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	120	1	1487	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	131	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	132	1	1559	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	129	1	1396	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	79	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	884	-0-	-294	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	854	-0-	-286	-0-	71	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	78	1	921	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	715	-0-	-184	-0-	58	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	585	-0-	-255	-0-	49	1	536	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	193	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	201	1	2484	2	Y	-0-					-0-
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	220	1	2429	2	Y	-0-					-0-
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	209	1	2472	2	Y	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	218	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	212	1	2305	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	Y	23					110
							25	9									
05	1023	N	671	-0-	-352	-0-	50	1	621	2	Y	-0-					110
06	960	N	711	-0-	-249	-0-	51	1	562	2	Y	89					199
							98	9									
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	52	1	611	2	Y	-0-					199
08	682	N	605	-0-	-77	-0-	49	1	556	2	Y	-0-					199
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	46	1	502	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
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	72	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	53	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	617	-0-	-523	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	610	-0-	-413	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	580	-0-	-133	-0-	47	1	533	2	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	2	Y	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	106	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	114	1	1278	2	Y	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	112	1	1212	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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	29	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	27	1	288	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1682	-0-	-748	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	126	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	132	1	1460	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	127	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	128	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	124	1	1350	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	8					45
							9	9									
05	2170	N	320	-0-	-1850	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					45
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					45
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					45
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					45
09	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
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	171	1	2192	2	Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	179	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2062	2	Y	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	180	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	197	1	2134	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	200	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	190	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	193	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	195	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	207	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	176	1	1907	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	255	1	1788	3	Y	-0-					23
05	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	227	1	1428	3	Y	-0-					23
06	1350 N	759	-0-	-591	-0-	88	1	671	3	Y	-0-					23
07	1922 N	1586	-0-	-336	-0-	163	1	1423	3	Y	-0-					23
08	1643 N	1019	-0-	-624	-0-	94	1	925	3	Y	-0-					23
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					23

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	203	-0-	203	721	203	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	204	-0-	204	925	204	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	223	-0-	223	1148	223	3			Y	-0-					-0-
07	1390 N	242	-0-	-1148	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	215	-0-	-115	-0-	208	3	7	9	Y	6					6
07	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					6
08	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					6
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	184	-0-	-446	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	129	3	7	9	Y	6					6
07	186 N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					6
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	475	-0-	-665	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	787	-0-	-113	-0-	786	3	1	9	Y	1					1
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					1
08	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			Y	-0-					1
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2228	3	14	9	Y	13	52	1			-0-
05	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2235	3	72	9	Y	65					65
07	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2137	3	30	9	Y	27					92
08	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2118	3	18	9	Y	16	67	1			41
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	1680	N	848	-0-	-832	-0-	846	3	2	9	Y	2	15	1			-0-
05	1705	N	590	-0-	-1115	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	554	-0-	-1096	-0-	542	3	12	9	Y	11					11
07	868	N	371	-0-	-497	-0-	368	3	3	9	Y	3					14
08	589	N	173	-0-	-416	-0-	173	3			Y	-0-	10	1			4
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	1751	3	6	9	Y	5	17	1			-0-
05	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1562	3	23	9	Y	21					21
07	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1709	3	10	9	Y	9					30
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	22	1			13
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					13

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2816	-0-	-34	-0-	2812	3	4	9	Y	4					17
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3117	3	1	9	Y	1	14	1			4
06	2895	N	2877	-0-	-18	-0-	2868	3	9	9	Y	8					12
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	Y	4					16
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	Y	1					17
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					17

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	462	-0-	-2508	-0-	462	3			Y	-0-	13	1			-0-
05	3069	X	551	-0-	-2518	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	404	-0-	-2236	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	1271	X	354	-0-	-917	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
08	868	X	277	-0-	-591	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	394	-0-	-567	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	302	-0-	-328	-0-	287	3	15	9	Y	14					14
07	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	3			Y	-0-					14
08	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			Y	-0-					14
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					14

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					53
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					53
06	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-					53
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	3	6	9	N	5					58
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					58
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					58

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	307	-0-	-203	-0-	301	3	6	9	Y	5					5
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					5
08	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			Y	-0-					5
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					5

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	3	9	9	N	8	141	1			43
05	1116	N	677	-0-	-439	-0-	676	3	1	9	N	1					44
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	683	3	10	9	N	9					53
07	961	N	630	-0-	-331	-0-	623	3	7	9	N	6					59
08	682	N	508	-0-	-174	-0-	496	3	12	9	N	11					70
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10608 - 10705

04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	3	19	9	Y	17					62
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8					70
06	2520	N	472	-0-	-2048	-0-	472	3			Y	-0-					70
07	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2471	3	14	9	Y	13					83
08	2604	X	2200	-0-	-404	-0-	2180	3	20	9	Y	18					101
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					101

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10568 - 10680

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 10913 - 11013

04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	804	-0-	-343	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
08	1147	X	946	-0-	-201	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10586 - 10646

04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	3	1	9	Y	1					1
07	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	3			Y	-0-					1
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10573 - 10656

04	1380	N	537	-0-	-843	-0-	537	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	806	N	502	-0-	-304	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 10534 - 10600

04	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3264	3	218	9	Y	198					198
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	3373	3	1	9	Y	1					199
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			Y	-0-					199
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					199

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3261	-0-	261	261	239	1	3019	3	Y	3					30
							3	9									
05	2777	N	2516	-0-	-261	-0-	233	1	2279	3	Y	4					34
							4	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	3	Y	5					39
							6	9									
07	2170	X	743	-0-	-1427	-0-	72	1	665	3	Y	5					44
							6	9									
08	2170	X	1587	-0-	-583	-0-	165	1	1421	3	Y	1					45
							1	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					45

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	176	-0-	-1414	-0-	176	3			N	-0-					78
05	1178	N	455	-0-	-723	-0-	455	3			N	-0-					78
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					80
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					84
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					84
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					84

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	3	Y	12					29
							13	9									
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	107	1	1208	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	10					16
							11	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1395	3	Y	12					28
							13	9									
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	108	1	1382	3	Y	10	32	1			6
							11	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	1823	3	9	9	Y	8	16	1			5
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7					12
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2740	3	21	9	Y	19					19
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	Y	9					28
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2817	3	4	9	Y	4	20	1			12
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	1260	N	563	-0-	-697	-0-	563	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 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
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1935	3	26	9	Y	24					107
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2095	3	11	9	Y	10					117
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12	9	Y	11					128
07	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2020	3	6	9	Y	5					133
08	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	1938	3	6	9	Y	5					138
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					138

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
04	4470	X	2099	-0-	-2371	-0-	552	1	1536	3	N	10					256
							11	9									
05	3999	X	1306	-0-	-2693	-0-	262	1	1029	3	N	14	180	1			90
							15	9									
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1290	1	4516	3	N	25					115
							28	9									
07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	1316	1	3829	3	N	5					120
							6	9									
08	4836	X	2031	-0-	-2805	-0-	865	1	1160	3	N	5					125
							6	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					125

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
04	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2054	3	6	9	Y	5	25	1			-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	24	9	Y	22					22
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2121	3	10	9	Y	9					31
08	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2068	3	7	9	Y	6	23	1			14
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					14

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2					2
06	3000	N	3375	-0-	375	375	3375	2			Y	-0-					2
07	2124	N	1749	-0-	-375	-0-	1749	2			Y	-0-					2
08	3100	N	8911	-0-	5811	5811	8911	2			Y	-0-					2
*09	6545	X	734	-0-	-5811	-0-	734	2			Y	-0-					2

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3568	-0-	568	568	3568	2			Y	-0-					-0-
07	2003	N	1435	-0-	-568	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	6652	-0-	3552	3552	6652	2			Y	-0-					-0-
*09	4004	X	452	-0-	-3552	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					32
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					32
06	2580	N	2575	-0-	-5	-0-	2575	2			Y	-0-					32
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					32
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					32
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					32

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-					17
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1481	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	2			Y	-0-					17
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					17
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					17

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1103	2			Y	-0-					34
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	8			34
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	1418	2			Y	-0-					34
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					34

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					14
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	895	2	1	9	Y	1	1	8			14
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	862	2			Y	-0-					14
07	992	N	769	-0-	-223	-0-	767	2	2	9	Y	2	2	8			14
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8			14
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2333	2	32	9	Y	29	22	1			24
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	Y	25	27	1			22
06	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2240	2	26	9	Y	24	23	1			23
07	2449	N	1927	-0-	-522	-0-	1902	2	25	9	Y	23	25	1			21
08	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1545	2	28	9	Y	25	26	1			20
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2854	-0-	-1106	-0-	2823	2	31	9	Y	28	25	1			27
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2916	2	36	9	Y	33	31	1			29
06	3060	X	2287	-0-	-773	-0-	2262	2	25	9	Y	23	29	1			23
07	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	1882	2	26	9	Y	24	26	1			21
08	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1430	2	26	9	Y	24	26	1			19
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					19

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		581	-0-	581	581	571	2	10	9	Y	9	2	1			7
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	581					Y	NO RPT					7

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	1105	2	12	9	Y	11	13	1			14
05	2108	N	1108	-0-	-1000	-0-	1094	2	14	9	Y	13	16	1			11
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1479	2	17	9	Y	15	11	1			15
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1798	2	18	9	Y	16	17	1			14
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1446	2	26	9	Y	24	19	1			19
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					19

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	16	1			17
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	2	20	9	Y	18	19	1			16
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1567	2	18	9	Y	16	16	1			16
07	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	1238	2	19	9	Y	17	18	1			15
08	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1078	2	19	9	Y	17	18	1			14
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					14

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	781	-0-	-569	-0-	771	2	10	9	Y	9	8	1			9
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	999	2	12	9	Y	11	10	1			10
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	878	2	10	9	Y	9	10	1			9
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1296	2	10	9	Y	9	10	1			8
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1191	2	22	9	Y	20	12	1			16
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					16

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	1349	2	22	9	Y	20	16	1			17
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1496	2	19	9	Y	17	19	1			15
06	1710	N	1094	-0-	-616	-0-	1082	2	12	9	Y	11	15	1			11
07	1426	N	786	-0-	-640	-0-	774	2	12	9	Y	11	12	1			10
08	1519	N	721	-0-	-798	-0-	709	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					9

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	1672	2	22	9	Y	20	17	1			18
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1804	2	23	9	Y	21	21	1			18
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1840	2	21	9	Y	19	18	1			19
07	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1712	2	21	9	Y	19	21	1			17
08	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	1150	2	21	9	Y	19	21	1			15
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					15

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8					26
05	992	N	828	-0-	-164	-0-	798	2	30	9	Y	27					53
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	2			Y	-0-					53
07	1178	N	285	-0-	-893	-0-	285	2			Y	-0-					53
08	837	N	296	-0-	-541	-0-	296	2			Y	-0-					53
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	1689	-0-	-3531	-0-	1474	2	215	9	N	195	171	1			184
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1819	2	77	9	N	70	82	1			172
06	1980	X	1744	-0-	-236	-0-	1727	2	17	9	N	15					187
07	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1803	2			N	-0-					187
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	N	1	82	1			106
*09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1898	2	12	9	N	11					117

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					92
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					92
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					92
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					92
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					92
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					46
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2997	2	15	9	N	14					60
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2993	2	20	9	N	18					78
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3040	2	18	9	N	16					94
08	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2874	2	8	9	N	7					101
09	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2884	2	2	9	N	2					103

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
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	784	2	6	9	N	5					71
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					78
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	N	8					86
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	936	2	10	9	N	9					95
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	879	2	7	9	N	6					101
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1					102

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					40
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					40

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					110
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	6					116
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					116

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
04	1080	N	773	-0-	-307	-0-	759	3	14	9	N	13					293
05	1209	N	609	-0-	-600	-0-	609	3			N	-0-					293
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	832	3	4	9	N	4	177	1			120
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					120
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					120
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	N	5					125

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					20
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					20
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					20
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					20
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					81
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					81
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					81
08	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					81
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					81

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	240	X	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1937	2	11	9	N	10					154
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	2	15	9	N	14					168
06	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1887	2	8	9	N	7					175
07	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1985	2	8	9	N	7					182
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2031	2	13	9	N	12					194
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1830	2	7	9	N	6					200

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	827	2	2	9	N	2					52
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					52
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					52
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					52
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					52
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					52

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2626	-0-	-794	-0-	2598	2	28	9	N	25					104
05	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	2964	2	25	9	N	23					127
06	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	2279	2	6	9	N	5					132
07	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	2793	2	22	9	N	20					152
08	4433	X	2595	-0-	-1838	-0-	2583	2	12	9	N	11					163
09	2880	X	2406	-0-	-474	-0-	2406	2			N	-0-					163

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					53
05	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			Y	-0-					53
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					53
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					53
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					53
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					70
05	992	X	436	-0-	-556	-0-	406	2	30	9	Y	27					97
06	960	X	378	-0-	-582	-0-	375	2	3	9	Y	3					100
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					102
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1197	2	9	9	Y	8					110
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					122

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					140
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					140
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			Y	-0-					140
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1077	2	31	9	Y	28					168
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1463	2	37	9	Y	34					202
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	Y	3					205

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2760	2	22	9	Y	20					43
05	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	2626	2	15	9	Y	14					57
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2653	2	33	9	Y	30					87
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2932	2	17	9	Y	15					102
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3037	2	18	9	Y	16					118
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2838	2	17	9	Y	15					133

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	510	1	8565	2	N	45					114
							50	9									
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	527	1	8860	2	N	138	182	1			70
							152	9									
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	510	1	8029	2	N	99					169
							109	9									
07	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	527	1	7454	2	N	123	188	1			104
							135	9									
08	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	527	1	7835	2	N	99	166	1			37
							109	9									
09	9240	X	8386	-0-	-854	-0-	510	1	7766	2	N	100					137
							110	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					38
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					38
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					38
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					38
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					38

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

04	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	2			N	-0-					160
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					160
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					160
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					160
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					160
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	2			N	-0-					160

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					162
05	2325	X	2179	-0-	-146	-0-	2176	2	3	9	N	3					165
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					165
07	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					165
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					165
09	2250	X	1955	-0-	-295	-0-	1955	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

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	254	1	191	3	N	-0-					13
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	254	1	89	3	N	-0-					13
06	480	N	368	-0-	-112	-0-	249	1	119	3	N	-0-					13
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	255	1	93	3	N	-0-					13
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	3	N	-0-					13
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	248	1	103	3	N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	112 13	1 9	1290	3	N	12	129	1			17
05	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	128 1	1 9	1405	3	N	1					18
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	144 10	1 9	1521	3	N	9					27
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	1540	3	N	3					30
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	128 2	1 9	1003	3	N	2					32
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	112 1	1 9	1079	3	N	1					33

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60 161	1 9	842	3	N	146	182	1			119
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	63 165	1 9	906	3	N	150	179	1			90
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61 166	1 9	858	3	N	151	174	1			67
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	68 167	1 9	944	3	N	152					219
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	60 149	1 9	773	3	N	135	185	1			169
09	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63 142	1 9	804	3	N	129	181	1			117

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4280	-0-	-910	-0-	472 25	1 9	3783	3	N	23					60
05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	583 85	1 9	4880	3	N	77					137
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	625 39	1 9	5524	3	N	35					172
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	623 36	1 9	5375	3	N	33	177	1			28
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	600 40	1 9	5129	3	N	36	2	8			62
09	6180	X	5462	-0-	-718	-0-	605 28	1 9	4829	3	N	25	3	8			84

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	548	-0-	-862	-0-	36	1	512	3	N	-0-					19
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	42	1	615	3	N	1					20
							1	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	N	2					22
							2	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	N	12	3	8			31
							13	9									
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	N	8	1	8			38
							9	9									
*09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	3	N	7					45
							8	9									

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	448	1	4382	3	N	2					40
							2	9									
05	4867	X	4826	-0-	-41	-0-	444	1	4379	3	N	3					43
							3	9									
06	4710	X	4334	-0-	-376	-0-	416	1	3907	3	N	10	1	8			52
							11	9									
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	476	1	4709	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	455	1	4488	3	N	1	1	8			52
							1	9									
09	4830	X	2039	-0-	-2791	-0-	196	1	1843	3	N	-0-					52

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	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

04	12030	X	11654	-0-	-376	-0-	887	1	10693	3	N	67					117
							74	9									
05	11966	X	10974	-0-	-992	-0-	837	1	10069	3	N	62	100	1			79
							68	9									
06	11400	X	9050	-0-	-2350	-0-	721	1	8279	3	N	45					124
							50	9									
07	12028	X	11691	-0-	-337	-0-	895	1	10740	3	N	51					175
							56	9									
08	12028	X	10364	-0-	-1664	-0-	800	1	9518	3	N	42	174	1			43
							46	9									
09	11640	X	9730	-0-	-1910	-0-	813	1	8871	3	N	42	1	8			84
							46	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	88	1	1292	3	N	8					15
							9	9									
05	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	89	1	1328	3	N	-0-					15
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1338	3	N	1	1	8			15
							1	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1452	3	N	-0-					15
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	88	1	1326	3	N	-0-					15
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	96	1	1304	3	N	-0-					15

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	3	N	-0-					37
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	1					38
							1	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					38
07	527	N	280	-0-	-247	-0-	18	1	262	3	N	-0-					38
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	4					42
							4	9									
09	600	N	250	-0-	-350	-0-	17	1	230	3	N	3					45
							3	9									

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	71	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	80	1	1087	3	N	4	1	8			3
							4	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					10
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	3	N	-0-					10
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	3	N	-0-					10
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					10
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	392	-0-	-478	-0-	23	1	333	3	N	33	98	5			-0-
							36	9									
05	1023	N	133	-0-	-890	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	81	1	1173	3	N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	3	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	75	1	1014	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	163	1	2433	3	N	-0-					52
05	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	166	1	2515	3	N	-0-					52
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2505	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	178	1	2644	3	N	2	2	8			52
							2	9									
08	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	148	1	2245	3	N	5	5	8			52
							6	9									
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	145	1	1991	3	N	3	3	8			52
							3	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	167	1	252	3	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	168	1	187	3	N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	160	1	153	3	N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	167	1	184	3	N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	160	1	138	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	504	-0-	-1806	-0-	66	1	438	3	N	-0-					25
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	69	1	412	3	N	-0-					25
06	660	N	267	-0-	-393	-0-	46	1	221	3	N	-0-					25
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	27	1	93	3	N	2					27
							2	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	9	1	61	3	N	18					45
							20	9									
09	270	N	23	-0-	-247	-0-	6	1	17	3	N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

04	2790	X	1108	-0-	-1682	-0-	73	1	1013	3	N	20					110
							22	9									
05	2201	X	1167	-0-	-1034	-0-	76	1	1085	3	N	5	90	1			25
							6	9									
06	2130	X	772	-0-	-1358	-0-	51	1	712	3	N	8	1	8			32
							9	9									
07	1767	X	126	-0-	-1641	-0-	8	1	112	3	N	5					37
							6	9									
08	1767	X	55	-0-	-1712	-0-	3	1	38	3	N	13					50
							14	9									
09	1140	X	34	-0-	-1106	-0-	3	1	29	3	N	2					52
							2	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

04	1650	X	981	-0-	-669	-0-	66	1	909	3	N	5					13
							6	9									
05	1364	X	1166	-0-	-198	-0-	77	1	1089	3	N	-0-					13
06	1320	X	976	-0-	-344	-0-	65	1	905	3	N	5					18
							6	9									
07	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	82	1	1146	3	N	2					20
							2	9									
08	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	66	1	931	3	N	14	1	1			33
							15	9									
09	1140	X	918	-0-	-222	-0-	66	1	846	3	N	5					38
							6	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1136	-0-	-574	-0-	213	1	917	3	N	5					89
							6	9									
05	1488	X	1203	-0-	-285	-0-	221	1	982	3	N	-0-	85	1			4
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	3	N	-0-					4
07	1457	X	792	-0-	-665	-0-	116	1	673	3	N	3	3	8			4
							3	9									
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					4
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					4

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9055 - 9065

04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	881	3	N	12	5	8			15
							13	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	N	10					25
							11	9									
06	0		61	-0-	61	61	53	3	8	9	N	7	5	8			27
07	0		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-	27	1			-0-
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305	1	2363	3	N	7					77
							8	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	255	1	2165	3	N	13	75	1			15
							14	9									
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	311	1	2375	3	N	37					52
							41	9									
07	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	255	1	1688	3	N	16					68
							18	9									
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	323	1	2505	3	N	18	2	8			84
							20	9									
*09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	343	1	2617	3	N	7	1	8			90
							8	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9012 - 10727

04	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	254	1	1572	3	N	12					12
							13	9									
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	231	1	1164	3	N	5					17
							6	9									
06	2160	N	1461	-0-	-699	-0-	231	1	1223	3	N	6					23
							7	9									
07	1891	N	886	-0-	-1005	-0-	158	1	722	3	N	5					28
							6	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					28
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	28	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41820	X	40257	-0-	-1563	-0-	2053	1	37900	2	N	276	359	1			163
							304	9									
05	42935	X	40395	-0-	-2540	-0-	1899	1	38204	2	N	265	188	1			240
							292	9									
06	41610	X	33072	-0-	-8538	-0-	950	1	31944	3	N	162	359	1	1	8	42
							178	9									
07	42997	X	42114	-0-	-883	-0-	992	1	40890	3	N	211	177	1	3	8	73
							232	9									
08	42997	X	42021	-0-	-976	-0-	990	1	40782	3	N	226	181	1	4	8	114
							249	9									
*09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	960	1	40543	3	N	224	182	1	1	8	155
							246	9									

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34470	X	30810	-0-	-3660	-0-	3360	1	27198	2	N	229	359	1			136
							252	9									
05	35619	X	29638	-0-	-5981	-0-	3472	1	26013	2	N	139					275
							153	9									
06	34110	X	26045	-0-	-8065	-0-	4078	1	21887	3	N	73	183	1	1	8	164
							80	9									
07	33697	X	26730	-0-	-6967	-0-	1572	1	25008	3	N	136	186	1			114
							150	9									
08	32054	X	25681	-0-	-6373	-0-	1533	1	23984	3	N	149	179	1	2	8	82
							164	9									
09	30810	X	27466	-0-	-3344	-0-	1117	1	26153	3	N	178	182	1	6	8	72
							196	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37470	X	31704	-0-	-5766	-0-	699	1	30751	2	N	231	362	1			182
							254	9									
05	38719	X	32351	-0-	-6368	-0-	742	1	31376	2	N	212	188	1			206
							233	9									
06	37920	X	29749	-0-	-8171	-0-	589	1	28993	3	N	152	350	1			8
							167	9									
07	39184	X	29898	-0-	-9286	-0-	605	1	28995	3	N	271	182	1			97
							298	9									
08	39184	X	31494	-0-	-7690	-0-	656	1	30603	3	N	214	186	1			125
							235	9									
09	31710	X	31531	-0-	-179	-0-	537	1	30644	3	N	318	363	1	5	8	75
							350	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47220	X	42069	-0-	-5151	-0-	928	1	40837	2	N	276	377	1			120
							304	9									
05	48794	X	42000	-0-	-6794	-0-	968	1	40894	2	N	125	188	1			57
							138	9									
06	47310	X	34844	-0-	-12466	-0-	689	1	33913	3	N	220	185	1			92
							242	9									
07	48887	X	37804	-0-	-11083	-0-	768	1	36771	3	N	241	178	1			155
							265	9									
08	48887	X	38887	-0-	-10000	-0-	813	1	37861	3	N	194	347	1			2
							213	9									
09	42060	X	39511	-0-	-2549	-0-	676	1	38593	3	N	220	185	1	5	8	32
							242	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120570	X	88009	-0-	-32561	-0-	87083	2	926	9	N	842	918	1			136
05	116312	X	86170	-0-	-30142	-0-	85279	2	891	9	N	810	722	1			224
06	105660	X	78772	-0-	-26888	-0-	77989	3	783	9	N	712	728	1	4	8	204
07	96565	X	76825	-0-	-19740	-0-	76004	3	821	9	N	746	723	1	3	8	224
08	96565	X	72863	-0-	-23702	-0-	72105	3	758	9	N	689	725	1	6	8	182
09	88020	X	67181	-0-	-20839	-0-	66422	3	759	9	N	690	554	1	7	8	311

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

04	30810	X	27057	-0-	-3753	-0-	26907	2	150	9	N	136	188	1	1	8	153
05	31155	X	26301	-0-	-4854	-0-	26257	2	44	9	N	40					193
06	27990	X	25512	-0-	-2478	-0-	25355	3	157	9	N	143	178	1	1	8	157
07	28923	X	25014	-0-	-3909	-0-	24853	3	161	9	N	146	182	1	4	8	117
08	28923	X	23429	-0-	-5494	-0-	23243	3	186	9	N	169	182	1	2	8	102
09	27060	X	22846	-0-	-4214	-0-	22653	3	193	9	N	175	187	1	6	8	84

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

04	142650	X	94965	-0-	-47685	-0-	2071	1	91410	2	N	1349	1299	1			323
							1484	9									
05	147405	X	3552	-0-	-143853	-0-	2129	1	80	2	N	1221	1294	1			250
							1343	9									
06	122370	X	84308	-0-	-38062	-0-	1657	1	81499	3	N	1047	1090	1	2	8	205
							1152	9									
07	111910	X	84223	-0-	-27687	-0-	1703	1	81561	3	N	872	910	1	8	8	159
							959	9									
08	98177	X	79272	-0-	-18905	-0-	1649	1	76841	3	N	711	730	1	13	8	127
							782	9									
09	94980	X	75083	-0-	-19897	-0-	1279	1	73027	3	N	706	728	1	13	8	92
							777	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

04	90090	X	63698	-0-	-26392	-0-	1392	1	61424	2	N	802	753	1			252
							882	9									
05	93093	X	2448	-0-	-90645	-0-	1506	1	53	2	N	808	928	1			132
							889	9									
06	76080	X	60406	-0-	-15674	-0-	1189	1	58471	3	N	678	734	1	4	8	72
							746	9									
07	67642	X	58719	-0-	-8923	-0-	1187	1	56875	3	N	597	560	1	5	8	104
							657	9									
08	65813	X	55011	-0-	-10802	-0-	1144	1	53291	3	N	524	547	1	9	8	72
							576	9									
09	63690	X	51906	-0-	-11784	-0-	884	1	50461	3	N	510	364	1	13	8	205
							561	9									

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-	85	1			9
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2019

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
04	5430	X	4238	-0-	-1192	-0-	4238	2			N	-0-					105
05	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	4930	2			N	-0-					105
06	5190	X	4829	-0-	-361	-0-	4829	2			N	-0-					105
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					105
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					105
*09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

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
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					150
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					150
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					150
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6595	2	1	9	N	1					151
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6511	2	24	9	N	22					173
*09	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-	140	1			-0-

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
*10	9207	X	7236	-0-	-1971	-0-	7208	2	28	9	N	25					189
*11	8910	X	8215	-0-	-695	-0-	8140	2	75	9	N	68	189	1			68
*12	9145	X	7971	-0-	-1174	-0-	7914	2	57	9	N	52					120
*01	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8129	2	55	9	N	50					170
*02	8176	X	7280	-0-	-896	-0-	7252	2	28	9	N	25					195
*03	9083	X	7536	-0-	-1547	-0-	7453	2	83	9	N	75	190	1			80
*04	8400	X	7246	-0-	-1154	-0-	7193	2	53	9	N	48					128
*05	8897	X	7486	-0-	-1411	-0-	7430	2	56	9	N	51					179
*06	8610	X	7336	-0-	-1274	-0-	7263	2	73	9	N	66	183	1			62
*07	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	7663	2	55	9	N	50					112
*08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7961	2	57	9	N	52					164
*09	7800	X	7616	-0-	-184	-0-	7574	2	42	9	N	38					202

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					100
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					100
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					100
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					100
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					100
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					21
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					21
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					21
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					21
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					70
*09	265	X	168	-0-	-97	-0-	168	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	N	2					157
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2378	2	6	9	N	5					162
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2372	2	4	9	N	4	67	1			99
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	5					104
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2776	2	3	9	N	3					107
*09	3000	N	3471	-0-	471	471	3469	2	2	9	N	2					109

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2208	2	19	9	N	17	32	1			42
05	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	2176	2	14	9	N	13					55
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2378	2	11	9	N	10	40	1			25
07	2294	N	1996	-0-	-298	-0-	1986	2	10	9	N	9					34
08	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	1770	2	8	9	N	7					41
09	2400	N	1514	-0-	-886	-0-	1508	2	6	9	N	5					46

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

04	5400	X	5186	-0-	-214	-0-	5153	2	33	9	N	30	74	1			142
05	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	5076	2	11	9	N	10					152
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5549	2	9	9	N	8	93	1			67
07	5518	X	4643	-0-	-875	-0-	4633	2	10	9	N	9					76
08	5518	X	4139	-0-	-1379	-0-	4131	2	8	9	N	7					83
09	5550	X	3526	-0-	-2024	-0-	3519	2	7	9	N	6					89

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					83
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					83
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					7
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					7
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					38
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					38
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					74
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					74
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					74
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					74
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					74
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					28
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1815	3	102	9	N	93					121
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					121
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					121
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1821	3	42	9	N	38					159
*09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					159

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					101
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					101
06	1950	N	1434	-0-	-516	-0-	1303	3	131	9	N	119	185	1			35
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					35
*08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1912	3	59	9	N	54					89
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2388	3	55	9	N	50					139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-					75
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	N	-0-					75
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	72	1	944	2	N	-0-					75
07	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	66	1	988	2	N	-0-					75
08	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	68	1	944	2	N	109	157	1			27
							120	9									
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	2	N	-0-					24
05	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	162	1	1276	2	N	-0-					24
06	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	180	1	1418	2	N	-0-					24
07	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	186	1	1691	2	N	3	3	8			24
							3	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	108	1	1665	2	N	-0-					24
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4	1	8			27

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					70
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	121	1	1606	2	N	-0-					70
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1547	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	113	1	1708	2	N	-0-					70
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	113	1	1573	2	N	3	3	8			70
							3	9									
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	116	1	1562	2	N	3	3	8			70
							3	9									

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	96	1			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	268	1	2652	2	N	-0-					21
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	117	1	2842	2	N	-0-					21
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	98	1	2750	2	N	2	2	8			21
							2	9									
07	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	116	1	2666	2	N	-0-					21
08	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	142	1	2757	2	N	-0-					21
09	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	106	1	2451	2	N	-0-					21

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	138	1	1791	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	2	2	8			42
							2	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	2	N	-0-					42
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1844	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	2	2	8			42
							2	9									
*09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	1590	2	N	-0-					42

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	45	1	279	2	N	-0-					123
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	35	1	242	2	N	-0-					123
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	46	1	264	2	N	-0-					123
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	N	61	159	1			25
							67	9									
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	N	6	1	8			30
							7	9									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	83	1	581	2	N	3	3	8			30
							3	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	162	1	2112	2	N	1	1	8			148
							1	9									
05	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	179	1	2297	2	N	2	2	8			148
							2	9									
06	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	180	1	2149	2	N	-0-					148
07	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	181	1	1966	2	N	2	2	8			148
							2	9									
08	2728	X	1910	-0-	-818	-0-	186	1	1723	2	N	1	1	8			148
							1	9									
09	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	126	1	1608	2	N	-0-					148

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	404	1	1801	2	N	1	1	8			59
							1	9									
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	422	1	1917	2	N	1	1	8			59
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	401	1	1912	2	N	3	3	8			59
							3	9									
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	402	1	1909	2	N	-0-					59
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	263	1	2228	2	N	3	3	8			59
							3	9									
*09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	N	1	1	8			59
							1	9									

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	178	1			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		165	-0-	165	165	15	1	150	2	N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					16
09	14B2 EXT		253	-0-	253	418	18	1	214	2	N	19					35
							21	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					28
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					28
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					28
08	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					28
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-					28

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

04	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2			N	-0-					27
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					27
06	2730 N	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					27
07	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					27
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					27
*09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2617	2	80	9	N	73					100

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	29					81
						32	9									
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					81
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					81
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					81
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3062	-0-	62	62	145	1	2855	2	N	56					72
							62	9									
05	2740	N	2678	-0-	-62	-0-	263	1	2415	2	N	-0-					72
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2364	2	N	-0-					72
07	2405	X	2224	-0-	-181	-0-	2224	2			N	-0-					72
08	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	1967	2			N	-0-					72
09	2310	X	2177	-0-	-133	-0-	2177	2			N	-0-					72

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	102	1			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N	-0-					66
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-					66
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	2	42	1			26
							2	9									
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	N	13	21	1			18
							14	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	N	-0-					18
*09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	83	1	1115	2	N	-0-					18

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

04	2100 X	2024	-0-	-76	-0-	390 1	1 9	1633	2	N	1	1	8			18
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	379 4	1 9	1801	2	N	4	4	8			18
06	1710 X	1681	-0-	-29	-0-	377 4	1 9	1300	2	N	4	4	8			18
07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	392 6	1 9	1838	2	N	5	5	8			18
08	2170 N	1420	-0-	-750	-0-	210 4	1 9	1206	2	N	4	4	8			18
09	1680 N	912	-0-	-768	-0-	912	2			N	-0-					18

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	284	1	6865	2	N	-0-					76
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	308 90	1 9	8625	2	N	82	146	1			12
07	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	296	1	6790	2	N	-0-					12
08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	270	1	5248	2	N	-0-					12
*09	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	284	1	6534	2	N	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-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 #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					30
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					30
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					30
07	930	N	512	-0-	-418	-0-	20	1	368	2	Y	113					143
							124	9									
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	30	1	556	2	Y	19	132	1			30
							21	9									
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	30	1	570	2	Y	-0-					30

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1435	-0-	-755	-0-	102	1	1333	2	N	-0-					162
05	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	143	1	1892	2	N	7	1	8			168
							8	9									
06	2190	X	2114	-0-	-76	-0-	149	1	1948	2	N	15	113	1			70
							17	9									
07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	20	49	1			41
							22	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2155	2	N	5					46
							6	9									
09	2100	X	1916	-0-	-184	-0-	133	1	1781	2	N	2					48
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	2	N	-0-					125
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					125
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	125	1	1623	2	N	-0-					125
07	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	109	1	1640	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	112	1	1565	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36	1	224	2	N	-0-					51
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	27	1	186	2	N	-0-					51
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	27	1	154	2	N	-0-					51
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	9	1	62	2	N	1	1	8			51
							1	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					110
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	17	1	343	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	750	N	179	-0-	-571	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					110
07	496	N	140	-0-	-356	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					110
08	372	N	107	-0-	-265	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					110
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	8			110
							1	9									

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	152	1	1508	2	N	-0-					17
05	1705	N	831	-0-	-874	-0-	33	1	798	2	N	-0-					17
06	1650	N	398	-0-	-1252	-0-	14	1	384	2	N	-0-					17
07	1705	N	516	-0-	-1189	-0-	22	1	494	2	N	-0-					17
08	837	N	463	-0-	-374	-0-	22	1	441	2	N	-0-					17
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	106	1	1484	2	N	-0-					17
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	1	1	8			17
							1	9									
06	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					17
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	102	1	1392	2	N	111	109	1			19
							122	9									
08	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	100	1	1294	2	N	-0-					19
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	95	1	1300	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009	2	N	-0-					30
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	2	N	-0-					30
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	260	2	N	2	2	8			30
							2	9									
07	1147	N	360	-0-	-787	-0-	31	1	329	2	N	-0-					30
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	873	2	N	3	3	8			30
							3	9									

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1444	1	6510	2	N	3	3	8			130
							3	9									
05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1540	1	6793	2	N	6	6	8			130
							7	9									
06	6840	X	4534	-0-	-2306	-0-	683	1	3849	2	N	2	2	8			130
							2	9									
07	8215	X	5800	-0-	-2415	-0-	917	1	4794	2	N	81	183	1			28
							89	9									
08	8308	X	4415	-0-	-3893	-0-	748	1	3666	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	8040	X	6527	-0-	-1513	-0-	1316	1	5208	2	N	3	3	8			28
							3	9									

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
04	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	4	1	29	2	N	-0-					50
05	837	N	780	-0-	-57	-0-	99	1	681	2	N	-0-					50
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	180	1	1192	2	N	-0-					50
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1814	2	N	4	4	8			50
							4	9									
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	190	1	1330	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6338	-0-	-52	-0-	875	1	5461	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	831	1	5715	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
06	6450	X	5940	-0-	-510	-0-	887	1	5053	2	Y	-0-					25
07	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	763	1	5047	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
08	6541	X	5691	-0-	-850	-0-	634	1	5053	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
09	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	687	1	4824	2	Y	5	5	8			25
							6	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11538	-0-	-672	-0-	529	1	10944	2	N	59	2	8			141
							65	9									
05	12617	X	12158	-0-	-459	-0-	581	1	11520	2	N	52	4	8			189
							57	9									
06	12210	X	12053	-0-	-157	-0-	604	1	11396	2	N	48	176	1	1	8	60
							53	9									
07	12369	X	12013	-0-	-356	-0-	610	1	11344	2	N	54	2	8			112
							59	9									
08	12369	X	12352	-0-	-17	-0-	623	1	11675	2	N	49	2	8			159
							54	9									
09	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	570	1	10758	2	N	69	174	1	4	8	50
							76	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	949	2	N	1	1	8			178
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	980	2	N	2	2	8			178
							2	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	928	2	N	3	3	8			178
							3	9									
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	937	2	3	9	N	3	3	8			178
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	904	2	6	9	N	5	5	8			178
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	946	2	4	9	N	4	4	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

04	3000	N	3876	-0-	876	1449	3875	2	1	9	N	1					69
05	3100	N	3548	-0-	448	1897	3448	2	100	9	N	91					160
06	1897	X	-0-	-0-	-1897	-0-					N	-0-					160
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17					177
*08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	N	3					180
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					180

BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					135
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					29
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					29
07	T. A.		748	-0-	748	748	748	2			Y	-0-					29
*08	T. A.		796	-0-	796	1544	740	2	56	9	Y	51					80
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1756	2	17	9	N	15					191
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					191
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	2	33	9	N	30	150	1			71
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	N	12	1	8			82
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					98
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					101

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	37	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	488	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	383	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	466	1	589	2	Y	18					18
							20	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	414	1	422	2	Y	16	20	1			14
							18	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	707	1	1330	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	52	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	26	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	28	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	37	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	36	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	881	-0-	-2719	-0-	282	1	599	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	811	-0-	-181	-0-	279	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	566	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	615	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	626	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	748	-0-	-212	-0-	228	1	509	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	342	1	756	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	546	1	756	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
07	998	X	998	-0-	-0-	-0-	547	1	428	2	Y	21					26
							23	9									
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	495	1	761	2	Y	45	36	1			35
							50	9									
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					35

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	664	-0-	-416	-0-	203	1	451	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	348	1	771	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	438	1	761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	1436	-0-	-238	-0-	458	1	969	2	Y	8					9
							9	9									
08	1116	X	899	-0-	-217	-0-	327	1	572	2	Y	-0-	4	1			5
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					5

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	519	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	629	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	670	-0-	-880	-0-	562	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	311	1	709	2	Y	62	61	1			21
							68	9									
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	436	1	974	2	Y	54	57	1			18
							59	9									
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	580	1	893	2	Y	103	107	1			14
							113	9									
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	686	1	1323	2	Y	47					61
							52	9									
08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	Y	104	84	1			81
							114	9									
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	616	1	1439	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1073	1	2449	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	951	1	2646	2	Y	-0-	2	1			1
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1077	1	2359	2	Y	87					88
							96	9									
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	924	1	1647	2	Y	-0-	45	1			43
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					43

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	478	1	1039	2	Y	9					15
							10	9									
05	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	560	1	1098	2	Y	9	15	1			9
							10	9									
06	1890	X	1646	-0-	-244	-0-	579	1	1067	2	Y	-0-					9
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	616	1	1166	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
08	1674	X	612	-0-	-1062	-0-	510	1	101	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	14					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	22	1			13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1341	1	3174	2	Y	40	40	1			13
							44	9									
05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	1196	1	2735	2	Y	35	37	1			11
							39	9									
06	5100	X	3343	-0-	-1757	-0-	705	1	2638	2	Y	-0-	10	1			1
07	5270	X	4592	-0-	-678	-0-	888	1	3704	2	Y	-0-					1
08	4712	X	2691	-0-	-2021	-0-	738	1	1952	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					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
04	863	X	863	-0-	-0-	-0-	256	1	541	2	Y	60					103
							66	9									
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	335	1	644	2	Y	56	100	1			59
							62	9									
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	458	1	551	2	Y	31					90
							34	9									
07	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	496	1	587	2	Y	29	70	1			49
							32	9									
08	1054	X	805	-0-	-249	-0-	449	1	321	2	Y	32	68	1			13
							35	9									
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					13

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	620	1	4164	2	N	17					164
							19	9									
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	624	1	4547	2	N	26	155	1			35
							29	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	622	1	4357	2	N	22					57
							24	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	615	1	3699	2	N	15					72
							17	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	610	1	3182	2	N	13					85
							14	9									
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	606	1	2787	2	N	-0-					85

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					15
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					15
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					15
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					15
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					15
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					15

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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

04	870	N	829	-0-	-41	-0-	762	2	67	9	Y	61	104	1			9
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	801	2	26	9	Y	24					33
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	2			Y	-0-					33
07	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			Y	-0-					33
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	2			Y	-0-					33
09	600	N	373	-0-	-227	-0-	350	2	23	9	Y	21					54

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3010	2	24	9	Y	22					31
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2417	2	45	9	Y	41	64	1			8
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2984	2	44	9	Y	40					48
07	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2725	2	24	9	Y	22	63	1			7
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3060	2	36	9	Y	33					40
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3137	2	22	9	Y	20					60

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					17
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	N	-0-					17
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	679	2	N	-0-					17
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-					17
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-					17
*09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2127	2	N	-0-					17

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	N	-0-					182
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21	1	739	2	N	-0-					182
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1682	2	N	-0-					182
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	63	1	2193	2	N	-0-					182
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	60	1	2031	2	N	-0-					182
*09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	44	1	1510	2	N	-0-					182

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	31	1	1022	2	N	-0-					18
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	N	-0-					18
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1197	2	N	-0-					18
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	2	N	-0-					18
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2091	2	N	-0-					18
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	2	N	-0-					18

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-	168	1			14
05	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	1796	2	116	9	Y	105					119
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3943	2	150	9	Y	136	168	1			87
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	Y	169	159	1			97
08	3100	N	4749	-0-	1649	1649	4594	2	155	9	Y	141	165	1			73
*09	6979	X	5330	-0-	-1649	-0-	5142	2	188	9	Y	171	168	1			76

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	96	1	3142	2	N	-0-					87
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					87
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	113	1	3967	2	N	-0-					87
07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	94	1	3245	2	N	-0-					87
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	97	1	3310	2	N	-0-					87
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	92	1	3146	2	N	-0-					87

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	2	N	-0-					7
05	899	N	282	-0-	-617	-0-	8	1	274	2	N	-0-					7
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	N	-0-					7
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1282	2	N	-0-					7
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	51	1	1747	2	N	-0-					7
*09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	53	1	1806	2	N	-0-					7

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	49	1	1599	2	N	-0-					11
05	1674	N	805	-0-	-869	-0-	22	1	783	2	N	-0-					11
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	N	-0-					11
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	44	1	1520	2	N	-0-					11
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					11
09	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	45	1	1557	2	N	-0-					11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	45					82
							50	9									
05	806	N	551	-0-	-255	-0-	15	1	536	2	N	-0-					82
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					82
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	27	1	934	2	N	-0-					82
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-					82
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	-0-					82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	172	1			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7					75
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					75
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					75
07	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			Y	-0-					75
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					75
09	1200	N	640	-0-	-560	-0-	640	2			Y	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	2007	-0-	-723	-0-	60	1	1947	2	N	-0-					52
05	2728	X	947	-0-	-1781	-0-	26	1	921	2	N	-0-					52
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	85	1	2962	2	N	-0-					52
07	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	66	1	2299	2	N	-0-					52
08	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	55	1	1857	2	N	-0-					52
09	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	73	1	2501	2	N	151	149	1			54
							166	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					60
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	N	-0-					60

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1156	2	7	9	Y	6					7
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	10	1			5
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7	9	1			4
*09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10	10	1			4

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	26	1	837	2	N	-0-					105
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	11	1	406	2	N	-0-					105
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	993	2	N	-0-					105
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					105
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	N	-0-					105
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	-0-					105

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	83	1	2699	2	N	-0-					119
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	69					188
							76	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	N	-0-	160	1			28
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	82	1	2839	2	N	-0-					28
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	2	N	84					112
							92	9									
*09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	74	1	2553	2	N	-0-					112

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1383	-0-	-818	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1781	-0-	-296	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4636	2	44	9	Y	40					55
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4866	2	79	9	Y	72	114	1			13
06	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4610	2	80	9	Y	73					86
07	5022	X	4551	-0-	-471	-0-	4507	2	44	9	Y	40	113	1			13
08	5022	X	3866	-0-	-1156	-0-	3802	2	64	9	Y	58					71
09	4800	X	2647	-0-	-2153	-0-	2607	2	40	9	Y	36					107

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	4359	-0-	-1761	-0-	4349	2	10	9	Y	9	74	1			7
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6126	2	35	9	Y	32					39
06	4920	X	2502	-0-	-2418	-0-	2502	2			Y	-0-					39
07	4867	X	1911	-0-	-2956	-0-	1911	2			Y	-0-					39
08	6169	X	2562	-0-	-3607	-0-	2562	2			Y	-0-					39
*09	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6574	2	31	9	Y	28					67

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1236	-0-	-804	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1551	-0-	-579	-0-	1551	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 #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	922	-0-	-628	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	221	-0-	-1279	-0-	221	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4231	-0-	1131	1131	4231	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1942	-0-	-1058	73	1942	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1034	-0-	-392	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*09	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019 - P/A 05/10/19

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

04	2280	X	1742	-0-	-538	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1584	-0-	-772	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1116	-0-	-2573	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
*09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
*09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	649	-0-	-3040	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2670	-0-	-1200	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1961	-0-	-199	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1048	-0-	-1060	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1261	-0-	-809	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1413	-0-	-602	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	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
04	4140	X	2681	-0-	-1459	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1614	-0-	-2664	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
*09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	3903	-0-	-1925	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
*09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	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
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1066	-0-	-2158	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2604	-0-	-486	-0-	2604	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
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2339	-0-	-301	-0-	2339	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
04	3870	X	3485	-0-	-385	-0-	3410	2	75	9	Y	68					79
05	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	3585	2			Y	-0-					79
06	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			Y	-0-					79
07	3596	X	1697	-0-	-1899	-0-	1697	2			Y	-0-					79
08	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	2			Y	-0-					79
09	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	2387	2			Y	-0-					79

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
04	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1030	-0-	-2442	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1330	-0-	-500	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	995	-0-	-307	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	211	-0-	-1109	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	614	-0-	-2455	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	1984	-0-	-1466	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	557	-0-	-3008	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2007	-0-	-1443	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1953	-0-	-57	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1453	-0-	-947	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	368	-0-	-2112	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1537	-0-	-416	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
06	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*09	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	517	-0-	-2633	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2646	-0-	-609	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1370	-0-	-550	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1112	-0-	-1228	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	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 #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-			-0-
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3		N	-0-			-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3765	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	3616	3		N	-0-			-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
09	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
05	2108	X	856	-0-	-1252	-0-	856	3		N	-0-			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
07	2108	X	1022	-0-	-1086	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
08	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
09	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	971	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	813	-0-	-2876	-0-	813	3		N	-0-			-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-			-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3		N	-0-			-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
*09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2902	-0-	-128	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
05	2790	X	1113	-0-	-1677	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
07	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
09	3660	X	2519	-0-	-1141	-0-	2519	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
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3		N	-0-			-0-
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
*09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3690	X	2877	-0-	-813	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
*09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

04	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	275	-0-	-1525	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	761	-0-	-944	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1586	-0-	-367	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

04	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	649	-0-	-808	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	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

04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

04	1200	N	972	-0-	-228	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1136	-0-	-334	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1039	-0-	-604	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	993	-0-	-147	-0-	993	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3373	-0-	373	461	3373	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	990	N	223	-0-	-767	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

04	2850	X	1786	-0-	-1064	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	651	-0-	-2542	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	1631	-0-	-1459	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	1746	-0-	-1447	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

04	3690	X	2756	-0-	-934	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2434	-0-	-686	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2336	-0-	-857	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2168	-0-	-592	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

04	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1607	-0-	-656	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1087	-0-	-1207	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1095	-0-	-1125	-0-	1095	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 #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3205	-0-	-35	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	3			N	-0-					-0-
*09	1062	N	948	-0-	-114	-0-	948	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1997	N	1727	-0-	-270	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1430	-0-	-213	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4229	-0-	-31	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1667	-0-	-2425	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-					33
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					33
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					33
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					33
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					33
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					33

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1235	-0-	-780	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1225	-0-	-852	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2334	-0-	-673	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	504	-0-	-1170	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2291	-0-	-5	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1321	-0-	-880	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	2006	-0-	-124	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1383	-0-	-942	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	1408	-0-	-917	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1444	-0-	-806	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	1153	-0-	-4737	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5085	-0-	-615	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4792	-0-	-398	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	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
04	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	1404	-0-	-2781	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2585	-0-	-1465	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2040	-0-	-1990	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2156	-0-	-1688	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	3270	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 #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2052	-0-	-468	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2230	-0-	-110	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1842	-0-	-576	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1438	-0-	-1202	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

04	4320	X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	937	-0-	-3527	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3371	-0-	-1399	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

04	3930	X	2598	-0-	-1332	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
*09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

04	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	644	-0-	-3231	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2627	-0-	-613	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

04	2940	X	1018	-0-	-1922	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1138	-0-	-1900	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	631	-0-	-1859	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	388	-0-	-759	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	357	-0-	-753	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

04	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1309	-0-	-1760	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	2550	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 #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3798	-0-	-1472	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	3488	-0-	-1612	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	2409	-0-	-2861	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
*09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	629	-0-	-2440	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2275	-0-	-695	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5717	3	61	9	Y	55	54	1			29
05	4960	X	3623	-0-	-1337	-0-	3583	3	40	9	Y	36					65
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6345	3	120	9	Y	109	91	1			83
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5822	3	65	9	Y	59	104	1			38
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5090	3	44	9	Y	40					78
09	4800	X	4386	-0-	-414	-0-	4342	3	44	9	Y	40	85	1			33

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	738	-0-	-2300	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3461	-0-	-166	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1004	-0-	-2003	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

04	1440	X	724	-0-	-716	-0-	602	3	122	9	Y	111	96	1			58
05	1426	X	509	-0-	-917	-0-	497	3	12	9	Y	11					69
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5643	3	66	9	Y	60	84	1			45
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5122	3	47	9	Y	43	61	1			27
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5169	3	41	9	Y	37					64
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4687	3	32	9	Y	29	69	1			24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3789	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2573	X	825	-0-	-1748	-0-	825	3			Y	-0-					2
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3449	3	7	9	Y	6	3	1			5
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3073	3	7	9	Y	6	7	1			4
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	3	18	9	Y	16					20
*09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3307	3	19	9	Y	17	23	1			14

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	1333	N	308	-0-	-1025	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1465	-0-	-485	-0-	1463	3	2	9	Y	2					2
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	888	-0-	-582	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3487	-0-	-53	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4132	-0-	-115	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3864	-0-	-383	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3221	-0-	-1099	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-					20
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	2307	3			Y	-0-					9
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3			Y	-0-					9
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					9
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					9
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					9
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	261	-0-	-99	-0-	195	1	66	3	Y	-0-					4
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	177	1	203	3	Y	-0-					4
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	66	1	38	3	Y	-0-					4
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	126	1	129	3	Y	-0-					4
08	372	N	72	-0-	-300	-0-	69	1	3	3	Y	-0-					4
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					4

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2713	2	33	9	N	30					180
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2933	2	12	9	N	11					191
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2863	2	30	9	N	27					218
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3070	2	28	9	N	25	163	1			80
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2660	2	31	9	N	28					108
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1611	2	23	9	N	21					129

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					27
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
05	6541 X	5273	-0-	-1268	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
06	6330 X	6294	-0-	-36	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
08	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
*09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

04	2040 N	1620	-0-	-420	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

04	600 N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					84
05	527 N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					84
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	317	3	36	9	Y	33	104	1			13
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					13
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					13
*09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 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
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 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
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	20	-0-	-1313	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
*09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	651	N	320	-0-	-331	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1371	-0-	-1449	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	806	N	519	-0-	-287	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	812	-0-	-598	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3513	-0-	513	1405	3513	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9382	2	11	9	N	10					140
05	9455	X	2898	-0-	-6557	-0-	2876	2	22	9	N	20					160
06	2550	X	349	-0-	-2201	-0-	338	2	11	9	N	10					170
07	682	X	90	-0-	-592	-0-	90	2			N	-0-					170
08	9455	X	3624	-0-	-5831	-0-	3613	2	11	9	N	10					180
09	9150	X	4378	-0-	-4772	-0-	4378	2			N	-0-					180

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	1			Y	-0-					113
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					113
06	330	N	98	-0-	-232	-0-	98	1			Y	-0-					113
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	28	1	1	9	Y	1					114
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-					114
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					114

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	4088	3	33	9	Y	30					103
05	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	4419	3	15	9	Y	14	85	1			32
06	4530	X	4466	-0-	-64	-0-	4390	3	76	9	Y	69					101
07	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4080	3	39	9	Y	35					136
08	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	3435	3	8	9	Y	7					143
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					143

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
04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	552	1	5394	3	Y	45					116
							50	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	575	1	5421	3	Y	48	141	1			23
							53	9									
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	555	1	5391	3	Y	37					60
							41	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	569	1	5747	3	Y	47					107
							52	9									
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	521	1	5226	3	Y	36	121	1			22
							40	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	6000	X	653	-0-	-5347	-0-	653	3			Y	-0-					79
05	6200	X	451	-0-	-5749	-0-	451	3			Y	-0-					79
06	1770	X	269	-0-	-1501	-0-	269	3			Y	-0-					79
07	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-					79
08	837	X	459	-0-	-378	-0-	458	3	1	9	Y	1					80
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					80

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	3	30	9	N	27					82
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3146	3	34	9	N	31					113
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3877	3	34	9	N	31					144
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3801	3	26	9	N	24					168
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	3	34	9	N	31	172	1			27
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					27

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
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	3			Y	-0-					66
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					66
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					66
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	Y	1					67
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					67
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	1170	X	456	-0-	-714	-0-	456	3			N	-0-					37
05	992	X	322	-0-	-670	-0-	321	3	1	9	N	1					38
06	930	X	269	-0-	-661	-0-	269	3			N	-0-					38
07	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					38
08	868	X	774	-0-	-94	-0-	774	3			N	-0-					38
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					38

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4303	2	13	9	N	12					196
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5949	2	59	9	N	54	163	1			87
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5497	2	41	9	N	37					124
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5796	2	3	9	N	3					127
08	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5562	2	70	9	N	64	115	1			76
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5423	2	21	9	N	19					95

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	N	1					370
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					371
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	N	1	29	1			343
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					345
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					346
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					348

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
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	361	-0-	-228	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	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
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					70
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

*10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					40
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					40
*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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					40
*04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					40
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					40
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					40
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					40
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1 9	N	1					107
*11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2		N	-0-					107
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-					107
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-					107
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					107
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-					107
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					107
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					107
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					107
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-					107
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					107
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2996	3	36	9	N	33					253
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2277	3	43	9	N	39					292
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	1781	3	33	9	N	30	176	1			146
07	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2495	3	46	9	N	42					188
08	3131	X	2074	-0-	-1057	-0-	2057	3	17	9	N	15					203
09	3030	X	1658	-0-	-1372	-0-	1608	3	50	9	N	45					248

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1874	-0-	1874	1874	1821	2	53	9	N	48					48
08	14B2 EXT		6926	-0-	6926	8800	6768	2	158	9	N	144					192
09	14B2 EXT		4280	-0-	4280	13080	4240	2	40	9	N	36					228

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

04	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					93
05	1426	N	175	-0-	-1251	-0-	175	3			N	-0-					93
*06	570	N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-	30	1			63
*07	403	N	183	-0-	-220	-0-	170	3	13	9	N	12					75
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	3	11	9	N	10	79	1			6
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

04	780	N	224	-0-	-556	-0-	224	2			N	-0-					81
05	992	N	242	-0-	-750	-0-	242	2			N	-0-					81
06	870	N	459	-0-	-411	-0-	459	2			N	-0-					81
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					81
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	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

04	2460	X	534	-0-	-1926	-0-	534	2			N	-0-					100
05	868	X	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-					100
06	630	X	621	-0-	-9	-0-	596	2	25	9	N	23					123
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3964	2	105	9	N	95	185	1			33
08	3100	N	5244	-0-	2144	2144	5159	2	85	9	N	77					110
*09	3000	N	4833	-0-	1833	3977	4775	2	58	9	N	53	163	1			-0-

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

04	0		13356	-0-	13356	13356	13267	2	89	9	N	81					81
05	24432	X	11076	-0-	-13356	-0-	10887	2	189	9	N	172	153	1			100
06	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9116	2	21	9	N	19					119
07	9331	X	8548	-0-	-783	-0-	8497	2	51	9	N	46	88	1			77
08	9331	X	7728	-0-	-1603	-0-	7724	2	4	9	N	4					81
09	9030	X	6786	-0-	-2244	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					130
05	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					130
06	390	N	212	-0-	-178	-0-	209	2	3	9	N	3					133
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	N	9					142
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24					166
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					166

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

04	4200	X	1127	-0-	-3073	-0-	1095	2	32	9	N	29					160
05	4340	X	2070	-0-	-2270	-0-	2015	2	55	9	N	50					210
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	3681	2	73	9	N	66	188	1			88
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2789	2	65	9	N	59					147
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	1					148
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					148

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
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
04	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15612	2	202	9	N	184	370	1			85
05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13040	2	166	9	N	151	191	1			45
06	2370	X	260	-0-	-2110	-0-	260	2			N	-0-					45
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7250	2	76	9	N	69					114
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5658	2	69	9	N	63					177
*09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5894	2	70	9	N	64	157	1			84

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2526	2	61	9	N	55					144
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4053	2	35	9	N	32	84	1			92
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					92
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2727	2	36	9	N	33					125
08	4092	X	2439	-0-	-1653	-0-	2395	2	44	9	N	40	40	1			125
09	3960	X	2109	-0-	-1851	-0-	2109	2			N	-0-					125

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

04	690	N	588	-0-	-102	-0-	576	2	12	9	N	11					173
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	606	2	9	9	N	8					181
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					188
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	N	9	29	1			168
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	2	8	9	N	7					175
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	500	2	7	9	N	6					181

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1343	2	9	9	N	8					625
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1414	2	7	9	N	6					631
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					635
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1496	2	7	9	N	6	66	1			575
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	4					579
09	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1166	2	6	9	N	5					584

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2111	2	55	9	N	50	67	1			26
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2322	2	111	9	N	101	120	1			7
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2229	2	135	9	N	123	123	1			7
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2272	2	107	9	N	97	71	1			33
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2256	2	73	9	N	66	89	1			10
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2185	2	127	9	N	115	100	1			25

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	92	97	1			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	396 2	1	2716 2		N	-0-					28
05	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	418 2	1	2593 2		N	2	2	8			28
							2 9										
06	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	420 2	1	2265 2		N	1	1	8			28
							1 9										
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	405 2	1	2952 2		N	3	3	8			28
							3 9										
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	422 2	1	3010 2		N	5	5	8			28
							6 9										
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	419 2	1	2849 2		N	4	4	8			28
							4 9										

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	37 1		520 2		N	-0-					10
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37 1		548 2		N	-0-					10
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	36 1		511 2		N	-0-					10
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46 1		635 2		N	-0-					10
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54 1		707 2		N	-0-					10
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51 1		692 2		N	-0-					10

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	300	1	2078	2	Y	14					106
							15	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	302	1	2065	2	Y	18	2	8			122
							20	9									
06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	293	1	1927	2	Y	11	2	8			131
							12	9									
07	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	296	1	1921	2	Y	23	136	1	2	8	16
							25	9									
08	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	301	1	2012	2	Y	30					46
							33	9									
09	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	283	1	1858	2	Y	35					81
							39	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	97	1	1624	2	N	1	1	8			21
							1	9									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	173	1	1587	2	N	3	3	8			21
							3	9									
06	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	95	1	1534	2	N	3	3	8			21
							3	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1641	2	4	9	N	4	4	8			21
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1556	2	4	9	N	4	4	8			21
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1557	2	1	9	N	1	1	8			21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2237	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
05	3038	X	1818	-0-	-1220	-0-	355	1	1460	2	Y	3	3	8			128
							3	9									
06	2940	X	1628	-0-	-1312	-0-	334	1	1293	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
07	3038	X	661	-0-	-2377	-0-	140	1	519	2	Y	2	2	8			128
							2	9									
08	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	349	1	2262	2	Y	4	4	8			128
							4	9									
09	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	408	1	2165	2	Y	3	3	8			128
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	163	1	729	2	N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	755	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	153	1	732	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-
09	840	N	336	-0-	-504	-0-	12	1	324	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					19
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					19
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					19
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1700	2	155	9	Y	141	141	1			19
*09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	24000 X	14811	-0-	-9189	-0-	14679	2	132	9	N	120	130	1	6	8	28
05	24800 X	14317	-0-	-10483	-0-	14184	2	133	9	N	121	6	8			143
06	21180 X	9310	-0-	-11870	-0-	9233	2	77	9	N	70	139	1	8	8	66
07	20274 X	14145	-0-	-6129	-0-	14032	2	113	9	N	103	80	1	10	8	79
08	16864 X	14268	-0-	-2596	-0-	14150	2	118	9	N	107	139	1	13	8	34
09	14820 X	12049	-0-	-2771	-0-	11944	2	105	9	N	95	8	8			121

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

04	1470 X	880	-0-	-590	-0-	63	1	816	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	76	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1050 X	872	-0-	-178	-0-	62	1	808	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1085 X	941	-0-	-144	-0-	58	1	876	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
08	1085 X	799	-0-	-286	-0-	53	1	744	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	1050 X	862	-0-	-188	-0-	59	1	794	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	992	N	360	-0-	-632	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

04	1980	N	5	-0-	-1975	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	160	1	5469	2	Y	27					45
							30	9									
05	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	135	1	4660	2	Y	4	4	8			45
							4	9									
06	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	134	1	4654	2	Y	-0-					45
07	5177	X	5161	-0-	-16	-0-	144	1	4960	2	Y	52					97
							57	9									
08	5177	X	2902	-0-	-2275	-0-	76	1	2826	2	Y	-0-					97
*09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	148	1	5156	2	Y	-0-					97

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	118	1	3960	2	N	-0-					70
05	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	122	1	4084	2	N	2	2	8			70
							2	9									
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	117	1	3935	2	N	-0-					70
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	113	1	3829	2	N	40					110
							44	9									
08	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	110	1	3716	2	N	-0-					110
09	4080	X	4042	-0-	-38	-0-	116	1	3926	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			Y	-0-					15
05	1488	N	280	-0-	-1208	-0-	280	3			Y	-0-					15
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1454	3	6	9	Y	5	18	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					2
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
09	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1273	3			Y	-0-					2

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

04	210	N	175	-0-	-35	-0-	168	2	7	9	Y	6					16
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					16
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					16
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					16
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					16
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					16

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

04	750	N	52	-0-	-698	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

04	4440	X	4389	-0-	-51	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1688	-0-	-2900	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3836	-0-	-604	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4141	-0-	-239	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	4	1	148	2	N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	174	2	N	3					73
							3	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-					73
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	N	9					82
							10	9									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	2	N	-0-					82
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	6	1	195	2	N	5					87
							6	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					99
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					99
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					99
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					99
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					99
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

04	660 N	306	-0-	-354	-0-	306	3			N	-0-					30
05	713 N	95	-0-	-618	-0-	95	3			N	-0-					30
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					30
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	409	3	66	9	N	60					90
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					90
09	510 N	183	-0-	-327	-0-	183	3			N	-0-					90

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					19
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					19
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					19
*09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	2102	-0-	-178	-0-	128	1	1950	3	N	22	186	1			8
						24	9									
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	3	N	7					15
						8	9									
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	143	1	2189	3	N	10					25
						11	9									
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2147	3	N	7					32
						8	9									
08	2387 N	2211	-0-	-176	-0-	133	1	2066	3	N	11					43
						12	9									
09	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	141	1	1982	3	N	55	1	8			97
						61	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
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	87 41	1 9	1268	3	N	37	166	1			15
05	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	90 63	1 9	1315	3	N	57					72
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	88 138	1 9	1281	3	N	125	184	1			13
07	1457	N	1268	-0-	-189	-0-	79 53	1 9	1136	3	N	48	1	8			60
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101 96	1 9	1479	3	N	87	2	8			145
*09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101 133	1 9	1348	3	N	121	173	1	3	8	90

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2489	2	150	9	N	136					192
05	3224	X	2903	-0-	-321	-0-	2896	2	7	9	N	6					198
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2836	2	30	9	N	27					225
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3307	2	6	9	N	5					230
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3194	2	96	9	N	87	176	1			141
*09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	1089	2	9	9	Y	8					26
05	2046	X	1299	-0-	-747	-0-	1269	2	30	9	Y	27					53
06	1980	X	1128	-0-	-852	-0-	1128	2			Y	-0-					53
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					53
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					53
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					53

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	2	48	9	N	44					100
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1817	2	45	9	N	41					141
06	2700	N	2258	-0-	-442	-0-	2245	2	13	9	N	12					153
07	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2			N	-0-					153
08	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1621	2	19	9	N	17					170
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1394	2	46	9	N	42	151	1			61

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1041	2	24	9	N	22					104
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	2	12	9	N	11					115
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20					135
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	N	24					159
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1083	2	41	9	N	37	166	1			30
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1031	2	22	9	N	20					50

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					160
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					160
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	845	3	62	9	N	56					184
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	682	3	33	9	N	30	176	1			38
06	780	N	608	-0-	-172	-0-	584	3	24	9	N	22					60
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	752	3	52	9	N	47					107
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	756	3	22	9	N	20					127
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					127

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3197	2	102	9	N	93					231
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3098	2	86	9	N	78	180	1			129
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3087	2	99	9	N	90					219
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	188	1			69
08	930	X	45	-0-	-885	-0-	44	2	1	9	N	1					70
*09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1646	2	66	9	N	60					130

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
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3928	2	150	9	N	136					160
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3875	2	108	9	N	98	173	1			85
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3315	2	124	9	N	113					198
07	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2552	2	18	9	N	16	188	1			26
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3378	2	149	9	N	135	143	1			18
09	3300	X	1668	-0-	-1632	-0-	1664	2	4	9	N	4					22

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8593	2	107	9	N	97	189	1			83
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8119	2	112	9	N	102					185
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6781	2	69	9	N	63	176	1			72
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4106	2	33	9	N	30					102
08	4588	X	428	-0-	-4160	-0-	428	2			N	-0-					102
*09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	4990	2	88	9	N	80					182

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	7695	-0-	-3075	-0-	7609	2	86	9	N	78					180
05	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	7979	2	88	9	N	80					260
06	9000	X	7710	-0-	-1290	-0-	7611	2	99	9	N	90	187	1			163
07	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7833	2	62	9	N	56					219
08	8463	X	5524	-0-	-2939	-0-	5369	2	155	9	N	141	185	1			175
09	7800	X	6816	-0-	-984	-0-	6816	2			N	-0-					175

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	5621	2	44	9	N	40					213
05	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	5653	2	42	9	N	38	100	1			151
06	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5389	2	35	9	N	32					183
07	6541	X	5222	-0-	-1319	-0-	5189	2	33	9	N	30					213
08	6541	X	5273	-0-	-1268	-0-	5237	2	36	9	N	33	68	1			178
09	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5073	2	39	9	N	35					213

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
04	1200	X	721	-0-	-479	-0-	718	2	3	9	N	3					71
05	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	2			N	-0-					71
06	1020	X	579	-0-	-441	-0-	571	2	8	9	N	7					78
07	930	X	480	-0-	-450	-0-	480	2			N	-0-					78
08	930	X	570	-0-	-360	-0-	567	2	3	9	N	3					81
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					81

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	762	-0-	762	762	685	2	77	9	N	70					91
07	0	W	1481	-0-	1481	2243	1452	2	29	9	N	26					117
08	0	W	676	-0-	676	2919	653	2	23	9	N	21					138
09	0	W	1159	-0-	1159	4078	1102	2	57	9	N	52					190

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1023	2	109	9	N	99	162	1			167
05	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	1028	2	100	9	N	91	156	1			102
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1062	2	133	9	N	121	157	1			66
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1054	2	158	9	N	144	144	1			66
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1099	2	164	9	N	149	159	1			56
09	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1028	2	165	9	N	150					206

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	3					70
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	70					140
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	2274	2197	1			217
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	1907	1998	1			126
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1454	1239	1			341

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

04	3000	N	6792	-0-	3792	20600	6773	2	19	9	N	17					147
05	28856		4810	-0-	-24046	-0-	4791	2	19	9	N	17					164
06	3222		2271	-0-	-951	-0-	2264	2	7	9	N	6					170
07	3482		2423	-0-	-1059	-0-	2417	2	6	9	N	5					175
08	2974		2169	-0-	-805	-0-	2158	2	11	9	N	10					185
*09	3270		2295	-0-	-975	-0-	2287	2	8	9	N	7					192

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	439	-0-		-41	-0-		10	1	427	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
05	465	N	448	-0-		-17	-0-		9	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
06	464	N	464	-0-		-0-	-0-		11	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	465	N	434	-0-		-31	-0-		10	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	443	N	443	-0-		-0-	-0-		10	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	450	N	436	-0-		-14	-0-		11	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	717	-0-		-93	-0-		21	1	687	3	Y	8	7	1			1
									9	9									
05	806	N	766	-0-		-40	-0-		22	1	736	3	Y	7	8	1			-0-
									8	9									
06	663	N	663	-0-		-0-	-0-		23	1	632	3	Y	7	6	1			1
									8	9									
07	819	N	819	-0-		-0-	-0-		25	1	785	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
08	825	N	825	-0-		-0-	-0-		27	1	790	3	Y	7	8	1			-0-
									8	9									
*09	723	N	723	-0-		-0-	-0-		25	1	689	3	Y	8	7	1			1
									9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	3	Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	20	1	782	3	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
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	10	1	310	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	16	1	435	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	40	1	1235	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	11	1	314	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2506	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	1530	N	702	-0-	-828	-0-	17	1	682	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

04	840	N	768	-0-	-72	-0-	16	1	722	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
05	899	N	819	-0-	-80	-0-	16	1	772	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	810	N	517	-0-	-293	-0-	12	1	492	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1114	3	Y	33	32	1			2
							36	9									
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	594	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	492	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	56	1	3110	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	53	1	2873	3	Y	75	74	1			12
							83	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2588	3	Y	51	60	1			3
							56	9									
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	56	1	2659	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
*09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	60	1	2482	3	Y	55	55	1			3
							61	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6855 - 9942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	41 81	1 9	2307	3	Y	74	74	1			10
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	12 21	1 9	852	3	Y	19	26	1			3
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63 76	1 9	2609	3	Y	69	68	1			4
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	47 65	1 9	2103	3	Y	59	60	1			3
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	43 57	1 9	1842	3	Y	52	52	1			3
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	1204	3	Y	36	37	1			2

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	23	1	987	3	Y	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	60	58	1			10
							66	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	Y	49	56	1			3
							54	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	3	1	112	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	517	3	Y	66	64	1			3
							73	9									
09	480	N	104	-0-	-376	-0-	2	1	88	3	Y	13	15	1			1
							14	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	62	1	2032	3	Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1604	3	Y	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	48	1	1318	3	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	47	1	1458	3	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-					-0-
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	43	1	1210	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	418	-0-	-452	-0-	12	1	384	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	806	N	27	-0-	-779	-0-	3	1	20	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	8	1	217	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	26	1	803	3	Y	39	35	1			5
							43	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	54	57	1			2
							59	9									
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	6	1	158	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
05	1147	N	868	-0-	-279	-0-	15	1	822	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	916	3	Y	23	27	1			1
							25	9									
07	1364	N	856	-0-	-508	-0-	18	1	812	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	18	1	770	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	Y	31	30	1			2
							34	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-	18	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1240	N	255	-0-	-985	-0-	23	1	230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	986	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	55	1	1534	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9140	-0-	6140	22131	267	1	8751	3	Y	111	108	1			8
							122	9									
05	29868	X	7737	-0-	-22131	-0-	166	1	7488	3	Y	75	80	1			3
							83	9									
06	2010	X	14	-0-	-1996	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	137	1	4312	3	Y	52	46	1			6
							57	9									
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	252	1	7419	3	Y	93	95	1			4
							102	9									
*09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	218	1	6118	3	Y	80	77	1			7
							88	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	43	1	1925	3	Y	59	59	1			8
							65	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	42	1	2048	3	Y	61	59	1			10
							67	9									
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	50	1	2028	3	Y	40	48	1			2
							44	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	49	49	1			2
							54	9									
08	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	50	1	2060	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
09	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	51	1	2020	3	Y	48	47	1			3
							53	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
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	75	1	2450	3	Y	38	36	1			3
							42	9									
05	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	65	1	2143	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	2460	N	1849	-0-	-611	-0-	63	1	1753	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
07	2666	N	1549	-0-	-1117	-0-	47	1	1478	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
08	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	62	1	1843	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	60	1	1678	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	43	1	1363	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	47	1	1575	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	1830	N	1616	-0-	-214	-0-	56	1	1542	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	51	1	1603	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1553	3	Y	14	14	1			1
							15	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	1138	3	Y	11	11	1			1
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21 12	1 9	935	3	Y	11	10	1			2
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	1323	3	Y	7	9	1			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	32 11	1 9	1363	3	Y	10	10	1			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36 12	1 9	1481	3	Y	11	10	1			1
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	39 12	1 9	1542	3	Y	11	11	1			1

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	43 18	1 9	1432	3	Y	16	16	1			1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	41 18	1 9	1329	3	Y	16	16	1			1
06	2010	N	1494	-0-	-516	-0-	52 19	1 9	1423	3	Y	17	16	1			2
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	52 19	1 9	1617	3	Y	17	17	1			2
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	1424	3	Y	16	17	1			1
09	1500	N	1128	-0-	-372	-0-	38 13	1 9	1077	3	Y	12	12	1			1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	56	1	1846	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	2232	N	1897	-0-	-335	-0-	55	1	1827	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	65	1	1759	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	56	1	1733	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	61	1	1800	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	62	1	1749	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	35	1	970	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	27	1	863	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	3	Y	20	19	1			2
							22	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	42	1	166	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	2	1	62	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	16	1	805	3	Y	86	84	1			4
							95	9									
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	6	1	260	3	Y	36	38	1			2
							40	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	311	-0-	-229	-0-	5	1	299	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	1	1	63	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1749	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	82	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1249	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	449	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	38	1	1583	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	3	Y	24	24	1			1
							26	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	39	1	1281	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	1590	N	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1337	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	42	1	1296	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	47	1	1399	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	32	1	1763	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	3	Y	19	24	1			1
							21	9									
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	27	1	1279	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	26	1	1118	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
09	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	29	1	1245	3	Y	22	22	1			1
							24	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	28	1	913	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	25	1	814	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1080	N	749	-0-	-331	-0-	26	1	710	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	29	1	918	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	966	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	29	1	825	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	138	-0-	-265	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	112	3	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
04	2460	X	2030	-0-	-430	-0-	60	1	1953	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2325	X	1739	-0-	-586	-0-	50	1	1676	3	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	55	1	1656	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	2040	X	1913	-0-	-127	-0-	66	1	1833	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	17	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	682	N	361	-0-	-321	-0-	9	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	4571	-0-	1571	1571	161	1	4376	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
07	3100	N	3090	-0-	-10	1561	95	1	2975	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
08	2315	N	754	-0-	-1561	-0-	25	1	723	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
09	990	X	272	-0-	-718	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

04	360	N	356	-0-	-4	-0-	10	1	333	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	Y	13	12	1			1
							14	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

04	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	381	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	11	1	299	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	54	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		114	-0-	114	168	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	105	-0-	-168	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 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
*10	SHUT IN		81	-0-	81	157	2	1	79	3	N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		73	-0-	73	230	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		63	-0-	63	293	2	1	61	3	N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		59	-0-	59	352	1	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		53	-0-	53	405	1	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		22	-0-	22	427	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		112	-0-	112	539	3	1	109	3	N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		95	-0-	95	634	3	1	92	3	N	-0-					-0-
*06	0	W	87	-0-	87	721	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	74	-0-	74	795	2	1	72	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	85	-0-	85	880	3	1	82	3	N	-0-					-0-
09	0	W	83	-0-	83	963	3	1	80	3	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1222	3	Y	40	38	1			3
							44	9									
05	806	N	373	-0-	-433	-0-	10	1	351	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	854	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
07	806	N	364	-0-	-442	-0-	11	1	341	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	Y	26	25	1			2
							29	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	310	N	113	-0-	-197	-0-	3	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 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
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	52	1	1700	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1623	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	53	1	1465	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	50	1	1549	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	50	1	1469	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	45	1	1270	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

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
*10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-					-0-
*11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-					-0-
*12		SWR 10	84	-0-	84	11872	2	1	79	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01		SWR 10	16	-0-	16	11888	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
*03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	11888					Y	-0-					-0-
*04		SWR 10	718	-0-	718	12606	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05		SWR 10	1261	-0-	1261	13867	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*06		SWR 10	959	-0-	959	14826	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07		SWR 10	804	-0-	804	15630	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*08		SWR 10	503	-0-	503	16133	16	1	465	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09		SWR 10	136	-0-	136	16269	4	1	125	3	Y	6	6	1			1
							7	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
04	870	N	777	-0-	-93	-0-	24	1	747	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	30	1	880	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	39	1	1096	3	Y	8	7	1			1
							9	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	12 14	1 9	391	3	Y	13	12	1			1
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	7 9	1 9	55	3	Y	8	9	1			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	13 18	1 9	374	3	Y	16	14	1			2
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	11 12	1 9	380	3	Y	11	12	1			1
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	411	3	Y	14	14	1			1
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	6 8	1 9	190	3	Y	7	7	1			1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	528	-0-	-252	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	17	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	397	-0-	-143	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2802	-0-	-1488	-0-	58 134	1 9	2610	3	Y	122	130	1			17
05	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	35 87	1 9	1783	3	Y	79	83	1			13
06	4500	X	1322	-0-	-3178	-0-	31 42	1 9	1249	3	Y	38	49	1			2
07	4650	X	1421	-0-	-3229	-0-	31 54	1 9	1336	3	Y	49	49	1			2
08	4650	X	843	-0-	-3807	-0-	20 30	1 9	793	3	Y	27	28	1			1
09	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	31 52	1 9	1283	3	Y	47	46	1			2

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	6	1	173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	37	1	1641	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	33	1	1683	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	40	1	1633	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	38	1	1678	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	58	1	2398	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	58	1	2325	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

04	2670	N	2170	-0-	-500	-0-	37	1	2064	3	Y	63	62	1			9
							69	9									
05	2511	N	1501	-0-	-1010	-0-	35	1	1397	3	Y	63	62	1			10
							69	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2720	3	Y	66	72	1			4
							73	9									
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	56	1	2678	3	Y	71	72	1			3
							78	9									
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	57	1	2427	3	Y	65	65	1			3
							72	9									
09	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	57	1	2364	3	Y	66	66	1			3
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	67	1	3720	3	Y	77	77	1			11
								85	9									
05	3348	X	2602	-0-		-746	-0-	46	1	2495	3	Y	55	57	1			9
								61	9									
06	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	76	1	3176	3	Y	53	59	1			3
								58	9									
07	3348	X	3082	-0-		-266	-0-	61	1	2960	3	Y	55	55	1			3
								61	9									
08	3348	X	3220	-0-		-128	-0-	74	1	3083	3	Y	57	57	1			3
								63	9									
09	3240	X	2988	-0-		-252	-0-	70	1	2859	3	Y	54	54	1			3
								59	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3448	-0-		-92	-0-	73	1	3257	3	Y	107	106	1			15
								118	9									
05	3658	X	3109	-0-		-549	-0-	62	1	2942	3	Y	95	95	1			15
								105	9									
06	3540	X	3456	-0-		-84	-0-	81	1	3296	3	Y	72	83	1			4
								79	9									
07	3658	X	3348	-0-		-310	-0-	73	1	3185	3	Y	82	82	1			4
								90	9									
08	3658	X	3314	-0-		-344	-0-	76	1	3155	3	Y	75	75	1			4
								83	9									
09	3450	X	3278	-0-		-172	-0-	78	1	3113	3	Y	79	79	1			4
								87	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3178	-0-		-62	-0-	69	1	3078	3	Y	28	27	1			4
								31	9									
05	3348	X	3107	-0-		-241	-0-	61	1	3017	3	Y	26	26	1			4
								29	9									
06	4172	X	4172	-0-		-0-	-0-	100	1	4047	3	Y	23	26	1			1
								25	9									
07	4937	X	4937	-0-		-0-	-0-	109	1	4791	3	Y	34	33	1			2
								37	9									
08	3317	X	3295	-0-		-22	-0-	78	1	3195	3	Y	20	21	1			1
								22	9									
09	3240	X	3220	-0-		-20	-0-	78	1	3119	3	Y	21	21	1			1
								23	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3054	-0-		-6	-0-	54	1	2958	3	Y	38	38	1			5
								42	9									
05	3162	X	2842	-0-		-320	-0-	49	1	2752	3	Y	37	36	1			6
								41	9									
06	3060	X	2383	-0-		-677	-0-	55	1	2302	3	Y	24	29	1			1
								26	9									
07	3162	X	2808	-0-		-354	-0-	57	1	2717	3	Y	31	31	1			1
								34	9									
08	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	81	1	3412	3	Y	40	39	1			2
								44	9									
*09	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	71	1	2966	3	Y	35	35	1			2
								39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	167	167	1			23
							184	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	33	1	1632	3	Y	148	147	1			24
							163	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	40	1	1645	3	Y	102	120	1			6
							112	9									
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	38	1	1618	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	26	1	1066	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
09	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	34	1	1385	3	Y	100	99	1			5
							110	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	1013	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	24	1	1183	3	Y	63	61	1			10
							69	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	Y	46	53	1			3
							51	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1276	3	Y	55	55	1			3
							61	9									
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	3	Y	46	47	1			2
							51	9									
09	960	N	765	-0-	-195	-0-	17	1	715	3	Y	30	30	1			2
							33	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	44	1	2184	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	53	1	2149	3	Y	34	40	1			2
							37	9									
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	54	1	2342	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
08	3100	N	3373	-0-	273	273	78	1	3233	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
*09	3000	N	2801	-0-	-199	74	67	1	2678	3	Y	51	51	1			3
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	31	1	1372	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	32	1	1557	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	26	1	1041	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	38	1	1518	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1381	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	46	1	1272	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	44	1	1392	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1376	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	75	1	2455	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	82	1	2810	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	83	1	2285	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	70	1	2196	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	82	1	2417	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
09	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	87	1	2434	3	Y	18	17	1			2
							20	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2632	-0-	-818	-0-	45	1	2537	3	Y	45	45	1			6
							50	9									
05	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	43	1	2230	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
06	3450	X	2344	-0-	-1106	-0-	54	1	2254	3	Y	33	38	1			2
							36	9									
07	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	55	1	2631	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2622	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
09	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	47	1	1958	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1948	3	N	45	45	1			6
							50	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	3	N	43	42	1			7
							47	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	25	31	1			1
							28	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	35	1	1669	3	N	36	35	1			2
							40	9									
08	1271	N	843	-0-	-428	-0-	18	1	807	3	N	16	17	1			1
							18	9									
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	3	N	29	28	1			2
							32	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

04	8520	X	7659	-0-	-861	-0-	167	1	7483	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
05	8556	X	7826	-0-	-730	-0-	158	1	7658	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	8220	X	7563	-0-	-657	-0-	180	1	7376	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	8122	X	7905	-0-	-217	-0-	178	1	7719	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	193	1	7930	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	363	1	14482	3	Y	15	14	1			1
							17	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	185	1	8287	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	168	1	8180	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	197	1	7942	3	Y	27	32	1			2
							30	9									
07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	185	1	8059	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	233	1	9669	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
*09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	194	1	7745	3	Y	31	31	1			2
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	182	1	8153	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	144	1	6805	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	171	1	6932	3	Y	13	15	1			1
							14	9									
07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	151	1	6569	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	155	1	6518	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	162	1	6446	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11724	-0-	-396	-0-	253	1	11369	3	Y	93	93	1			13
							102	9									
05	12524	X	12494	-0-	-30	-0-	244	1	12143	3	Y	97	94	1			16
							107	9									
06	12390	X	11654	-0-	-736	-0-	280	1	11306	3	Y	62	74	1			4
							68	9									
07	12803	X	12453	-0-	-350	-0-	279	1	12088	3	Y	78	78	1			4
							86	9									
08	12803	X	11828	-0-	-975	-0-	277	1	11474	3	Y	70	70	1			4
							77	9									
09	12090	X	11397	-0-	-693	-0-	277	1	11043	3	Y	70	70	1			4
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	10111	-0-	-2279	-0-	220	1	9823	3	Y	62	60	1			9
							68	9									
05	12803	X	9150	-0-	-3653	-0-	184	1	8907	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
06	12000	X	9026	-0-	-2974	-0-	217	1	8769	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
07	11315	X	9157	-0-	-2158	-0-	204	1	8905	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
08	10447	X	9249	-0-	-1198	-0-	217	1	8992	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
09	10110	X	8985	-0-	-1125	-0-	219	1	8719	3	Y	43	43	1			2
							47	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	579	-0-	-9081	-0-	14	1	562	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
05	9982	X	135	-0-	-9847	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	9660	X	176	-0-	-9484	-0-	5	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9982	X	112	-0-	-9870	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	9982	X	151	-0-	-9831	-0-	3	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	163	-0-	-407	-0-	4	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	11136	-0-	-1674	-0-	243	1	10776	3	Y	106	107	1			15
							117	9									
05	13082	X	12191	-0-	-891	-0-	245	1	11821	3	Y	114	110	1			19
							125	9									
06	12990	X	12703	-0-	-287	-0-	303	1	12312	3	Y	80	94	1			5
							88	9									
07	13423	X	12661	-0-	-762	-0-	282	1	12276	3	Y	94	95	1			4
							103	9									
*08	13423	X	12573	-0-	-850	-0-	295	1	12179	3	Y	90	89	1			5
							99	9									
*09	12690	X	11304	-0-	-1386	-0-	275	1	10935	3	Y	85	85	1			5
							94	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	234	1	12851	3	Y	86	86	1			12
							95	9									
05	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	215	1	11765	3	Y	84	82	1			14
							92	9									
06	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	248	1	10384	3	Y	55	66	1			3
							61	9									
07	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	233	1	11068	3	Y	66	66	1			3
							73	9									
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10253	3	Y	61	61	1			3
							67	9									
*09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	240	1	10013	3	Y	62	62	1			3
							68	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	198	1	10858	3	Y	82	82	1			11
							90	9									
05	10478	X	9087	-0-	-1391	-0-	166	1	8840	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
06	10140	X	9369	-0-	-771	-0-	218	1	9092	3	Y	54	63	1			3
							59	9									
07	10478	X	9810	-0-	-668	-0-	200	1	9540	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
08	10478	X	8999	-0-	-1479	-0-	206	1	8729	3	Y	58	58	1			3
							64	9									
09	10140	X	8782	-0-	-1358	-0-	204	1	8513	3	Y	59	59	1			3
							65	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
04	13650	X	12860	-0-	-790	-0-	379	1	12442	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
05	12865	X	12562	-0-	-303	-0-	362	1	12163	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14670	X	12445	-0-	-2225	-0-	436	1	11968	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
07	15159	X	12616	-0-	-2543	-0-	387	1	12195	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	15159	X	12777	-0-	-2382	-0-	418	1	12324	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
09	12870	X	12025	-0-	-845	-0-	412	1	11577	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6544	-0-	-1316	-0-	194	1	6307	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
05	7905	X	6495	-0-	-1410	-0-	188	1	6263	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
06	7230	X	6526	-0-	-704	-0-	228	1	6252	3	Y	42	39	1			4
							46	9									
07	7471	X	6826	-0-	-645	-0-	209	1	6574	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
08	7471	X	6566	-0-	-905	-0-	214	1	6310	3	Y	38	41	1			2
							42	9									
09	6540	X	6369	-0-	-171	-0-	217	1	6111	3	Y	37	36	1			3
							41	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	181	1	9947	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
05	10354	X	9314	-0-	-1040	-0-	167	1	9093	3	Y	49	48	1			8
							54	9									
06	10020	X	8506	-0-	-1514	-0-	201	1	8269	3	Y	33	39	1			2
							36	9									
07	10354	X	9139	-0-	-1215	-0-	187	1	8908	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
08	10354	X	8491	-0-	-1863	-0-	195	1	8255	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
09	10020	X	8317	-0-	-1703	-0-	194	1	8082	3	Y	37	37	1			2
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10605	3	N	199	198	1			28
							219	9									
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	192	1	10609	3	N	211	205	1			34
							232	9									
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	199	1	8576	3	N	128	155	1			7
							141	9									
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	209	1	10006	3	N	165	164	1			8
							182	9									
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	216	1	9105	3	N	150	150	1			8
							165	9									
*09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	203	1	8450	3	N	145	145	1			8
							160	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	162	1	7226	3	Y	172	168	1			24
							189	9									
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	149	1	7254	3	Y	167	164	1			27
							184	9									
06	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	156	1	6446	3	Y	102	123	1			6
							112	9									
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	159	1	6923	3	Y	129	129	1			6
							142	9									
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	158	1	6601	3	Y	115	115	1			6
							127	9									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	74	1	2894	3	Y	52	55	1			3
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6430	-0-	-830	-0-	190	1	6229	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	134	1	4282	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	157	1	4453	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	6634	X	5085	-0-	-1549	-0-	158	1	4919	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	6634	X	5447	-0-	-1187	-0-	178	1	5261	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	6420	X	4247	-0-	-2173	-0-	144	1	4094	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11799	-0-	-231	-0-	257	1	11496	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
05	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	237	1	11483	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
06	12180	X	12025	-0-	-155	-0-	287	1	11706	3	Y	29	34	1			2
							32	9									
07	12586	X	11784	-0-	-802	-0-	263	1	11484	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
08	12586	X	11701	-0-	-885	-0-	275	1	11392	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
09	12030	X	11299	-0-	-731	-0-	276	1	10988	3	Y	32	32	1			2
							35	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	151	1	4963	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
05	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	137	1	4470	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
06	6120	X	4921	-0-	-1199	-0-	172	1	4704	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
07	6324	X	5009	-0-	-1315	-0-	154	1	4816	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
08	6324	X	3441	-0-	-2883	-0-	110	1	3302	3	Y	26	29	1			1
							29	9									
09	5160	X	4344	-0-	-816	-0-	149	1	4159	3	Y	33	31	1			3
							36	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	162	1	7260	3	N	191	189	1			27
							210	9									
05	8091	X	7786	-0-	-305	-0-	152	1	7426	3	N	189	185	1			31
							208	9									
06	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	166	1	6871	3	N	119	143	1			7
							131	9									
07	8153	X	7460	-0-	-693	-0-	164	1	7135	3	N	146	146	1			7
							161	9									
08	8153	X	7608	-0-	-545	-0-	176	1	7277	3	N	141	141	1			7
							155	9									
09	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	173	1	6908	3	N	141	141	1			7
							155	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8111	-0-	-1249	-0-	174	1	7802	3	Y	123	122	1			17
							135	9									
05	9672	X	8064	-0-	-1608	-0-	159	1	7774	3	Y	119	117	1			19
							131	9									
06	9360	X	7374	-0-	-1986	-0-	173	1	7120	3	Y	74	89	1			4
							81	9									
07	8525	X	7949	-0-	-576	-0-	176	1	7670	3	Y	94	94	1			4
							103	9									
08	8525	X	7673	-0-	-852	-0-	180	1	7398	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
09	8100	X	7509	-0-	-591	-0-	181	1	7230	3	Y	89	88	1			5
							98	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	224	1	7340	3	Y	49	47	1			4
							54	9									
05	8153	X	6713	-0-	-1440	-0-	200	1	6461	3	Y	47	49	1			2
							52	9									
06	8940	X	8100	-0-	-840	-0-	284	1	7753	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
07	9238	X	8616	-0-	-622	-0-	265	1	8293	3	Y	53	52	1			7
							58	9									
08	9238	X	8885	-0-	-353	-0-	291	1	8538	3	Y	51	56	1			2
							56	9									
09	8100	X	6329	-0-	-1771	-0-	226	1	6057	3	Y	42	40	1			4
							46	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	16880	-0-	-430	-0-	365	1	16300	3	Y	195	194	1			27
							215	9									
05	17887	X	16780	-0-	-1107	-0-	334	1	16236	3	Y	191	187	1			31
							210	9									
06	17250	X	16841	-0-	-409	-0-	401	1	16297	3	Y	130	153	1			8
							143	9									
07	17825	X	16226	-0-	-1599	-0-	360	1	15704	3	Y	147	148	1			7
							162	9									
08	17825	X	15932	-0-	-1893	-0-	372	1	15410	3	Y	136	136	1			7
							150	9									
09	16890	X	14646	-0-	-2244	-0-	355	1	14146	3	Y	132	132	1			7
							145	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
04	11760	X	8527	-0-	-3233	-0-	182	1	8086	3	Y	235	236	1			33
							259	9									
05	12183	X	7767	-0-	-4416	-0-	190	1	7289	3	Y	262	252	1			43
							288	9									
06	11790	X	11631	-0-	-159	-0-	271	1	11121	3	Y	217	247	1			13
							239	9									
07	12183	X	12172	-0-	-11	-0-	267	1	11613	3	Y	265	266	1			12
							292	9									
08	10106	X	9544	-0-	-562	-0-	217	1	9117	3	Y	191	193	1			10
							210	9									
09	11640	X	6972	-0-	-4668	-0-	166	1	6644	3	Y	147	149	1			8
							162	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9212	-0-	-688	-0-	271	1	8891	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
05	10230	X	8432	-0-	-1798	-0-	239	1	8146	3	Y	43	44	1			2
							47	9									
06	10650	X	8634	-0-	-2016	-0-	302	1	8282	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
07	11005	X	9049	-0-	-1956	-0-	279	1	8725	3	Y	41	41	1			5
							45	9									
08	11005	X	9566	-0-	-1439	-0-	310	1	9209	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
09	9210	X	8595	-0-	-615	-0-	294	1	8255	3	Y	42	40	1			4
							46	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	17354	-0-	-3826	-0-	374	1	16727	3	Y	230	237	1			32
							253	9									
05	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	393	1	22261	3	Y	254	245	1			41
							279	9									
06	23370	X	14137	-0-	-9233	-0-	346	1	13660	3	Y	119	153	1			7
							131	9									
07	24149	X	21354	-0-	-2795	-0-	474	1	20639	3	Y	219	216	1			10
							241	9									
08	24149	X	18965	-0-	-5184	-0-	438	1	18326	3	Y	183	184	1			9
							201	9									
09	22200	X	18898	-0-	-3302	-0-	457	1	18228	3	Y	194	193	1			10
							213	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	12110	-0-	-1270	-0-	357	1	11727	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
05	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	325	1	10825	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	13860	X	11074	-0-	-2786	-0-	388	1	10661	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	14322	X	11697	-0-	-2625	-0-	361	1	11312	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	14322	X	11243	-0-	-3079	-0-	364	1	10856	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
09	12120	X	10787	-0-	-1333	-0-	370	1	10393	3	Y	22	21	1			2
							24	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
04	22290	X	21555	-0-	-735	-0-	467	1	20901	3	Y	170	168	1			24
							187	9									
05	22971	X	21941	-0-	-1030	-0-	434	1	21324	3	Y	166	163	1			27
							183	9									
06	22500	X	20714	-0-	-1786	-0-	493	1	20103	3	Y	107	128	1			6
							118	9									
07	23250	X	19409	-0-	-3841	-0-	432	1	18847	3	Y	118	119	1			5
							130	9									
08	23250	X	17655	-0-	-5595	-0-	411	1	17132	3	Y	102	102	1			5
							112	9									
09	21570	X	17635	-0-	-3935	-0-	429	1	17088	3	Y	107	106	1			6
							118	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9080	-0-	-2230	-0-	267	1	8751	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
05	11191	X	8691	-0-	-2500	-0-	251	1	8379	3	Y	55	57	1			2
							61	9									
06	11490	X	8875	-0-	-2615	-0-	309	1	8500	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	11873	X	9465	-0-	-2408	-0-	291	1	9113	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
08	11873	X	9558	-0-	-2315	-0-	312	1	9184	3	Y	56	61	1			2
							62	9									
09	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	305	1	8552	3	Y	56	53	1			5
							62	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9339	-0-	-1581	-0-	273	1	8972	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
05	10447	X	5505	-0-	-4942	-0-	179	1	5261	3	Y	59	63	1			2
							65	9									
06	11220	X	7830	-0-	-3390	-0-	270	1	7474	3	Y	78	72	1			8
							86	9									
07	11594	X	7588	-0-	-4006	-0-	232	1	7284	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
08	11594	X	7465	-0-	-4129	-0-	242	1	7150	3	Y	66	71	1			3
							73	9									
09	9330	X	7064	-0-	-2266	-0-	240	1	6751	3	Y	66	63	1			6
							73	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	12857	-0-	-1363	-0-	378	1	12414	3	Y	59	57	1			4
							65	9									
05	13950	X	11445	-0-	-2505	-0-	332	1	11051	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	15060	X	11187	-0-	-3873	-0-	391	1	10734	3	Y	56	52	1			6
							62	9									
07	15562	X	11304	-0-	-4258	-0-	348	1	10902	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	15562	X	11224	-0-	-4338	-0-	366	1	10803	3	Y	50	54	1			2
							55	9									
09	12870	X	10446	-0-	-2424	-0-	357	1	10035	3	Y	49	47	1			4
							54	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
04	10110	X	9004	-0-	-1106	-0-	265	1	8686	3	Y	48	45	1			4
							53	9									
05	10416	X	7564	-0-	-2852	-0-	227	1	7291	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
06	10140	X	7351	-0-	-2789	-0-	257	1	7048	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
07	10478	X	8959	-0-	-1519	-0-	275	1	8634	3	Y	45	43	1			6
							50	9									
08	10478	X	8114	-0-	-2364	-0-	270	1	7799	3	Y	41	45	1			2
							45	9									
09	9000	X	7754	-0-	-1246	-0-	265	1	7444	3	Y	41	39	1			4
							45	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	328	1	14774	3	Y	271	268	1			38
							298	9									
05	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	325	1	15996	3	Y	285	277	1			46
							314	9									
06	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	386	1	15788	3	Y	193	228	1			11
							212	9									
07	15903	X	15528	-0-	-375	-0-	343	1	14947	3	Y	216	217	1			10
							238	9									
08	16647	X	15770	-0-	-877	-0-	367	1	15177	3	Y	205	205	1			10
							226	9									
09	16380	X	15101	-0-	-1279	-0-	364	1	14508	3	Y	208	207	1			11
							229	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13980	-0-	-1530	-0-	412	1	13504	3	Y	58	56	1			4
							64	9									
05	15624	X	13182	-0-	-2442	-0-	381	1	12738	3	Y	57	59	1			2
							63	9									
06	16380	X	13092	-0-	-3288	-0-	458	1	12568	3	Y	60	56	1			6
							66	9									
07	16926	X	15277	-0-	-1649	-0-	470	1	14739	3	Y	62	60	1			8
							68	9									
08	16926	X	11953	-0-	-4973	-0-	387	1	11515	3	Y	46	52	1			2
							51	9									
09	13980	X	9721	-0-	-4259	-0-	332	1	9343	3	Y	42	40	1			4
							46	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
04	22140	X	19659	-0-	-2481	-0-	351	1	19258	3	Y	45	43	1			3
							50	9									
05	22878	X	20611	-0-	-2267	-0-	362	1	20195	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
06	22140	X	17377	-0-	-4763	-0-	404	1	16920	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
07	21266	X	20698	-0-	-568	-0-	424	1	20221	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
08	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	481	1	20372	3	Y	53	57	1			2
							58	9									
*09	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	460	1	19886	3	Y	54	51	1			5
							59	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
04	7470	X	5496	-0-	-1974	-0-	157	1	5325	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	7316	X	3859	-0-	-3457	-0-	143	1	3704	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	7230	X	6001	-0-	-1229	-0-	204	1	5779	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	7471	X	7251	-0-	-220	-0-	224	1	7010	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	7471	X	6431	-0-	-1040	-0-	213	1	6201	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
09	6000	X	5373	-0-	-627	-0-	185	1	5175	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	462	1	20646	3	Y	153	151	1			21
							168	9									
05	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	445	1	21662	3	Y	156	152	1			25
							172	9									
06	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	516	1	21015	3	Y	104	123	1			6
							114	9									
07	21979	X	20832	-0-	-1147	-0-	464	1	20239	3	Y	117	118	1			5
							129	9									
08	22289	X	20373	-0-	-1916	-0-	472	1	19781	3	Y	109	109	1			5
							120	9									
09	21660	X	19475	-0-	-2185	-0-	474	1	18880	3	Y	110	109	1			6
							121	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	12059	-0-	-1591	-0-	355	1	11665	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
05	13361	X	11958	-0-	-1403	-0-	342	1	11579	3	Y	34	36	1			1
							37	9									
06	14190	X	10748	-0-	-3442	-0-	376	1	10336	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
07	14663	X	11437	-0-	-3226	-0-	353	1	11050	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
08	14663	X	11462	-0-	-3201	-0-	375	1	11053	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
09	12060	X	10740	-0-	-1320	-0-	368	1	10337	3	Y	32	30	1			3
							35	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
04	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	352	1	15779	3	Y	61	58	1			5
							67	9									
05	19499	X	11097	-0-	-8402	-0-	254	1	10792	3	Y	46	49	1			2
							51	9									
06	17190	X	10807	-0-	-6383	-0-	254	1	10509	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
07	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	413	1	17889	3	Y	64	60	1			8
							70	9									
08	17763	X	15804	-0-	-1959	-0-	374	1	15368	3	Y	56	62	1			2
							62	9									
09	16200	X	14766	-0-	-1434	-0-	360	1	14345	3	Y	55	52	1			5
							61	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
04	17820	X	16498	-0-	-1322	-0-	16415	3	83	9	Y	75	79	1			26
05	18073	X	15699	-0-	-2374	-0-	15649	3	50	9	Y	45	37	1			34
06	17490	X	14560	-0-	-2930	-0-	14491	3	69	9	Y	63	77	1			20
07	17732	X	15624	-0-	-2108	-0-	15547	3	77	9	Y	70	67	1			23
08	17484	X	15259	-0-	-2225	-0-	15186	3	73	9	Y	66	64	1			25
09	16500	X	14452	-0-	-2048	-0-	14408	3	44	9	Y	40	35	1			30

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
04	13230	X	10366	-0-	-2864	-0-	10275	3	91	9	Y	83	78	1			29
05	12400	X	8755	-0-	-3645	-0-	8708	3	47	9	Y	43	39	1			33
06	10650	X	10395	-0-	-255	-0-	10337	3	58	9	Y	53	69	1			17
07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12061	3	100	9	Y	91	78	1			30
08	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10994	3	85	9	Y	77	78	1			29
09	10410	X	9297	-0-	-1113	-0-	9245	3	52	9	Y	47	41	1			35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9706	3	268	9	Y	244	276	1			35
05	10943	X	10107	-0-	-836	-0-	9934	3	173	9	Y	157	138	1			54
06	10590	X	8850	-0-	-1740	-0-	8651	3	199	9	Y	181	201	1			34
07	10602	X	8427	-0-	-2175	-0-	8281	3	146	9	Y	133	122	1			45
08	10292	X	8223	-0-	-2069	-0-	8029	3	194	9	Y	176	171	1			50
09	9960	X	7155	-0-	-2805	-0-	6984	3	171	9	Y	155	170	1			35

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

04	20400	X	17618	-0-	-2782	-0-	506	1	16603	3	Y	463	443	1			35
							509	9									
05	20088	X	18097	-0-	-1991	-0-	498	1	17089	3	Y	464	482	1			17
							510	9									
06	20460	X	15404	-0-	-5056	-0-	523	1	14395	3	Y	442	413	1			46
							486	9									
07	21142	X	16108	-0-	-5034	-0-	485	1	15183	3	Y	400	396	1			50
							440	9									
08	21142	X	15473	-0-	-5669	-0-	486	1	14556	3	Y	392	425	1			17
							431	9									
09	17610	X	15077	-0-	-2533	-0-	503	1	14130	3	Y	404	384	1			37
							444	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

04	12990	X	11704	-0-	-1286	-0-	11584	3	120	9	Y	109	113	1			38
05	13082	X	11452	-0-	-1630	-0-	11378	3	74	9	Y	67	54	1			51
06	12660	X	11693	-0-	-967	-0-	11594	3	99	9	Y	90	113	1			28
07	12586	X	12142	-0-	-444	-0-	12017	3	125	9	Y	114	105	1			37
08	12586	X	11819	-0-	-767	-0-	11703	3	116	9	Y	105	103	1			39
09	11700	X	11217	-0-	-483	-0-	11148	3	69	9	Y	63	55	1			47

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

04	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	553	1	30399	3	Y	302	300	1			42
							332	9									
05	29915	X	27686	-0-	-2229	-0-	500	1	26868	3	Y	289	284	1			47
							318	9									
06	28950	X	25911	-0-	-3039	-0-	609	1	25082	3	Y	200	235	1			12
							220	9									
07	29915	X	27395	-0-	-2520	-0-	557	1	26583	3	Y	232	233	1			11
							255	9									
08	29915	X	24867	-0-	-5048	-0-	568	1	24065	3	Y	213	213	1			11
							234	9									
09	28950	X	23797	-0-	-5153	-0-	552	1	23015	3	Y	209	209	1			11
							230	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

04	14010	X	9437	-0-	-4573	-0-	9306	3	131	9	Y	119	136	1			17
05	14477	X	10259	-0-	-4218	-0-	10189	3	70	9	Y	64	59	1			22
06	13800	X	9368	-0-	-4432	-0-	9256	3	112	9	Y	102	105	1			19
07	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	14861	3	128	9	Y	116	96	1			39
08	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12486	3	143	9	Y	130	132	1			37
09	9930	X	9286	-0-	-644	-0-	9194	3	92	9	Y	84	102	1			19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	16068	-0-	-1302	-0-	347	1	15367	3	Y	322	322	1			45
							354	9									
05	17701	X	16968	-0-	-733	-0-	329	1	16280	3	Y	326	318	1			53
							359	9									
06	17580	X	16616	-0-	-964	-0-	377	1	15997	3	Y	220	260	1			13
							242	9									
07	18166	X	17018	-0-	-1148	-0-	375	1	16350	3	Y	266	267	1			12
							293	9									
08	18166	X	17444	-0-	-722	-0-	405	1	16754	3	Y	259	258	1			13
							285	9									
09	16620	X	16508	-0-	-112	-0-	397	1	15827	3	Y	258	257	1			14
							284	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	18821	-0-	-1399	-0-	553	1	18149	3	Y	108	104	1			8
							119	9									
05	20894	X	17178	-0-	-3716	-0-	498	1	16566	3	Y	104	108	1			4
							114	9									
06	21870	X	15862	-0-	-6008	-0-	555	1	15197	3	Y	100	94	1			10
							110	9									
07	22599	X	17261	-0-	-5338	-0-	531	1	16625	3	Y	95	93	1			12
							105	9									
08	22599	X	16807	-0-	-5792	-0-	548	1	16156	3	Y	94	102	1			4
							103	9									
09	18810	X	15865	-0-	-2945	-0-	542	1	15218	3	Y	95	90	1			9
							105	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
04	21840	X	20141	-0-	-1699	-0-	434	1	19469	3	Y	216	216	1			30
							238	9									
05	22568	X	20558	-0-	-2010	-0-	407	1	19913	3	Y	216	211	1			35
							238	9									
06	21780	X	18971	-0-	-2809	-0-	455	1	18369	3	Y	134	161	1			8
							147	9									
07	22506	X	19130	-0-	-3376	-0-	425	1	18528	3	Y	161	162	1			7
							177	9									
08	22506	X	18297	-0-	-4209	-0-	423	1	17714	3	Y	145	145	1			7
							160	9									
09	20130	X	17164	-0-	-2966	-0-	416	1	16588	3	Y	145	144	1			8
							160	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	20383	-0-	-3917	-0-	20045	3	338	9	Y	307	347	1			44
05	23684	X	20181	-0-	-3503	-0-	19970	3	211	9	Y	192	170	1			66
06	22920	X	18240	-0-	-4680	-0-	17991	3	249	9	Y	226	250	1			42
07	22010	X	19150	-0-	-2860	-0-	18954	3	196	9	Y	178	160	1			60
08	21049	X	19043	-0-	-2006	-0-	18772	3	271	9	Y	246	236	1			70
09	20370	X	18866	-0-	-1504	-0-	18587	3	279	9	Y	254	266	1			58

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21780	X	20158	-0-	-1622	-0-	20036	3	122	9	Y	111	116	1			39
05	22506	X	16810	-0-	-5696	-0-	16762	3	48	9	Y	44	49	1			34
06	21150	X	17728	-0-	-3422	-0-	17609	3	119	9	Y	108	108	1			34
07	21483	X	18779	-0-	-2704	-0-	18662	3	117	9	Y	106	105	1			35
08	21080	X	18506	-0-	-2574	-0-	18398	3	108	9	Y	98	96	1			37
09	20160	X	17429	-0-	-2731	-0-	17366	3	63	9	Y	57	51	1			43

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	536	1	23979	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	497	1	24315	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
06	24348	X	24348	-0-	-0-	-0-	583	1	23744	3	Y	19	23	1			1
							21	9									
07	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	528	1	23005	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
08	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	526	1	21851	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*09	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	496	1	19775	3	Y	19	19	1			1
							21	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10046	-0-	-754	-0-	218	1	9720	3	Y	98	97	1			14
							108	9									
05	11098	X	9617	-0-	-1481	-0-	193	1	9323	3	Y	92	91	1			15
							101	9									
06	10740	X	9629	-0-	-1111	-0-	229	1	9332	3	Y	62	73	1			4
							68	9									
07	11098	X	9828	-0-	-1270	-0-	218	1	9529	3	Y	74	75	1			3
							81	9									
08	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	261	1	10757	3	Y	80	79	1			4
							88	9									
*09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	327	1	13022	3	Y	103	102	1			5
							113	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	33	1	666	2	N	9					9
							10	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	489	2	N	150					159
							165	9									
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					159
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	21	1	671	2	N	-0-					159
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					159
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	97	1	717	2	N	18					177
							20	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	10	1	25	2	N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	71	1	194	2	N	47					573
							52	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					573
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	50	1	168	2	N	-0-					573
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	57	1	136	2	N	-0-					573
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	60	1	134	2	N	-0-					573
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	35	1	103	2	N	6	160	1			419
							7	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1338	3	25	9	N	23	5	8			120
05	1209	N	188	-0-	-1021	-0-	186	3	2	9	N	2					122
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	614	3	6	9	N	5					127
07	1209	N	835	-0-	-374	-0-	834	3	1	9	N	1	1	8			127
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	3	6	9	N	5	5	8			127
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	9	9	N	8					135

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	20	1	797	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	15	1	652	2	N	-0-					-0-
08	806	N	626	-0-	-180	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	2	Y	1	129	1			50
							1	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	149	2	Y	45					95
							50	9									
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	75	2	Y	10					105
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	24					129
							26	9									
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	89	2	Y	9					138
							10	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	16	71	1			83
							18	9									

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					172
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	447	3	44	9	N	40					212
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	N	4	176	1			40
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					40
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					40
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	3	9	9	N	8					48

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	766	3	22	9	N	20					146
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	159	3	62	9	N	56	183	1			19
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					19
07	775	N	147	-0-	-628	-0-	147	3			N	-0-					19
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					19
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	14	1	753	3	N	5					24
							6	9									

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	332	3	64	9	Y	58					81
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					81
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					81
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					81
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					81
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					81

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	7					7
							8	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	540	2	Y	16					23
							18	9									
08	682	N	354	-0-	-328	-0-	14	1	333	2	Y	6					29
							7	9									
09	630	N	349	-0-	-281	-0-	7	1	335	2	Y	6					35
							7	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

04	450	N	297	-0-	-153	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	947	-0-	-200	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	33	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	34	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	486	-0-	-723	-0-	11	1	475	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	227	-0-	-796	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	145	-0-	-1355	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					100
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					100
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					100
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					100
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	14	3	13	9	Y	12					17
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					17
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47	3	10	9	Y	9					43
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					43
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					43
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					43
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	3	3	9	Y	3					46
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	8					54
							9	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3319	-0-	-1271	-0-	135	1	3162	2	N	20	52	1			38
							22	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	182	1	4119	2	N	20					58
							22	9									
06	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	167	1	3828	2	N	17					75
							19	9									
07	4960	X	4101	-0-	-859	-0-	166	1	3910	2	N	23					98
							25	9									
08	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	170	1	4394	2	N	17					115
							19	9									
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	17	95	1			37
							19	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	6	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2019 - P/A 03/14/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	2	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2019 - P/A 03/26/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2	5	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019 - P/A 03/20/19

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	3	5	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2016

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	226517	X	-0-	-0-	-226517	-0-					N	341					341
06	219210	X	134461	-0-	-84749	-0-	132800	2	1661	9	N	1510	1622	1			229
07	226517	X	115810	-0-	-110707	-0-	114352	2	1458	9	N	1325	1270	1			284
08	226517	X	-0-	-0-	-226517	-0-					N	-0-					284
09	219210	X	NO RPT	-0-	-219210	-0-					N	NO RPT					284

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	787	2	15	9	Y	14	6	8			31
05	930	N	580	-0-	-350	-0-	574	2	6	9	Y	5	5	8			31
06	900	N	515	-0-	-385	-0-	509	2	6	9	Y	5	5	8			31
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	859	2	86	9	Y	78	84	1	2	8	23
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	853	2	19	9	Y	17	1	8			39
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	8			39

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13	9	Y	12					39
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			Y	-0-					39
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			Y	-0-					39
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1461	2	105	9	Y	95	105	1			29
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	Y	19					48
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					48

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

04	3960	X	2362	-0-	-1598	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	8			118
05	3813	X	340	-0-	-3473	-0-	277	2	63	9	N	57	1	8			174
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3651	2	13	9	N	12	168	1	9	8	9
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3895	2	180	9	N	164	136	1	3	8	34
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3193	2	73	9	N	66	3	8			97
09	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3185	2	48	9	N	44	5	8			136

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

04	4710	X	3415	-0-	-1295	-0-	3407	2	8	9	N	7	7	8			127
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5158	2	74	9	N	67	14	8			180
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5429	2	155	9	N	141	179	1	15	8	127
07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5388	2	198	9	N	180	183	1	7	8	117
08	5239	X	4556	-0-	-683	-0-	4539	2	17	9	N	15	3	8			129
09	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4953	2	51	9	N	46	6	8			169

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

04	5310	X	3719	-0-	-1591	-0-	3711	2	8	9	N	7	7	8			137
05	5487	X	4419	-0-	-1068	-0-	4404	2	15	9	N	14	14	8			137
06	5310	X	4010	-0-	-1300	-0-	3995	2	15	9	N	14	14	8			137
07	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	4163	2	6	9	N	5	5	8			137
08	4433	X	2736	-0-	-1697	-0-	2723	2	13	9	N	12	2	8			147
09	4290	X	2975	-0-	-1315	-0-	2971	2	4	9	N	4	4	8			147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
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
04	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	3784	2	80	9	N	73	183	1	17	8	63
05	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	3804	2	14	9	N	13	13	8			63
06	4140	X	1637	-0-	-2503	-0-	1572	2	65	9	N	59	9	8			113
07	3999	X	3185	-0-	-814	-0-	3134	2	51	9	N	46	6	8			153
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	2	10	9	N	9	7	8			155
09	3870	X	3371	-0-	-499	-0-	3296	2	75	9	N	68	8	8			215

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
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					75
05	2294	N	725	-0-	-1569	-0-	725	2			N	-0-					75
06	2160	N	4	-0-	-2156	-0-	4	2			N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					75
*09	3000	N	12324	-0-	9324	9324	12266	2	58	9	N	53	21	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
04	4620	X	2088	-0-	-2532	-0-	2073	2	15	9	N	14	14	8			62
05	5239	X	1000	-0-	-4239	-0-	997	2	3	9	N	3	3	8			62
06	5070	X	3466	-0-	-1604	-0-	3443	2	23	9	N	21	21	8			62
07	5239	X	2898	-0-	-2341	-0-	2890	2	8	9	N	7	7	8			62
08	3007	X	1259	-0-	-1748	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	8			62
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					62

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7730	2	178	9	N	162	186	1	16	8	60
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9142	2	207	9	N	188	185	1	36	8	27
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8741	2	130	9	N	118	31	8			114
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	8985	2	273	9	N	248	227	1	15	8	120
08	9362	X	9104	-0-	-258	-0-	8986	2	118	9	N	107	12	8			215
09	9060	X	8748	-0-	-312	-0-	8576	2	172	9	N	156	184	1	14	8	173

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
04	37470	X	31230	-0-	-6240	-0-	30953	2	277	9	N	252	190	1	51	8	116
05	38719	X	31082	-0-	-7637	-0-	30815	2	267	9	N	243	187	1	49	8	123
06	37470	X	29198	-0-	-8272	-0-	28966	2	232	9	N	211	178	1	44	8	112
07	34472	X	29464	-0-	-5008	-0-	29229	2	235	9	N	214	184	1	30	8	112
08	33356	X	28237	-0-	-5119	-0-	28057	2	180	9	N	164	22	8			254
09	31230	X	27015	-0-	-4215	-0-	26815	2	200	9	N	182	188	1	27	8	221

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	310	-0-	-110	-0-	240	1	70	2	Y	-0-					15
05	465	X	296	-0-	-169	-0-	248	1	48	2	Y	-0-					15
06	450	X	68	-0-	-382	-0-	68	2			Y	-0-					15
07	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-					15
08	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			Y	-0-					15
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	5					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	18551	-0-	-1909	-0-	18025	2	526	9	N	478	358	1			232
05	20274	X	18719	-0-	-1555	-0-	18481	2	238	9	N	216	170	1			278
06	19200	X	17601	-0-	-1599	-0-	17425	2	176	9	N	160	355	1			83
07	19158	X	17330	-0-	-1828	-0-	16832	2	498	9	N	453	171	1			365
08	19158	X	16011	-0-	-3147	-0-	15975	2	36	9	N	33	173	1			225
09	18540	X	16239	-0-	-2301	-0-	15790	2	449	9	N	408	357	1			276

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
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			157
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					157
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					157
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					157
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					157
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			157

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	8	8			58
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	29	71	1	3	8	13
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	74	69	1	6	8	12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	1	8			73
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	81	1			58
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	101	1	1259	2	Y	55	90	1			23
							61	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					27
05	775	X	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-					27
06	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	2			N	-0-					27
07	434	X	9	-0-	-425	-0-	9	2			N	-0-					27
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					27
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			27
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	8			27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	782	2	98	9	N	89	88	1	1	8	27
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			27
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					27
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			24
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1219	2	63	9	N	57	1	8			80
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1154	2	3	9	N	3	3	8			80
07	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			80
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	8			80
09	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1049	2	1	9	N	1	1	8			80

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	2232	N	1329	-0-	-903	-0-	1327	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1770	N	932	-0-	-838	-0-	931	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1931	2	117	9	Y	106	2	8			130
08	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	8			130
09	1290	X	1242	-0-	-48	-0-	1241	2	1	9	Y	1	1	8			130

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	948	-0-	-402	-0-	945	2	3	9	N	3	3	8			27
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1164	2	6	9	N	5	5	8			27
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			27
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1023	2	4	9	N	4	4	8			27
08	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1092	2	2	9	N	2	2	8			27
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	962	2	3	9	N	3	3	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1329	2	2	9	N	2	2	8			27
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1207	2			N	-0-					27
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					27
07	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1181	2	1	9	N	1	1	8			27
08	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					27
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1070	2	37	9	N	34	1	8			60

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2	2	8			26
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	N	3	3	8			26
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	657	2	3	9	N	3	3	8			26
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	726	2	72	9	N	65	1	8			90
08	775	N	445	-0-	-330	-0-	444	2	1	9	N	1	1	8			90
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	706	2	2	9	N	2	2	8			90

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2	2	8			110
05	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2			N	-0-					110
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	8			110
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			110
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			110
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			110

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
05	186	X	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
06	180	X	165	-0-	-15	-0-	120	2	45	9	N	41	1	8			100
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					100
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					100

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

04	13680	X	9260	-0-	-4420	-0-	9084	2	176	9	N	160	161	1	1	8	25
05	12896	X	8793	-0-	-4103	-0-	8651	2	142	9	N	129	4	8			150
06	11640	X	7996	-0-	-3644	-0-	7957	2	39	9	N	35	154	1	4	8	27
07	11191	X	7048	-0-	-4143	-0-	7047	2	1	9	N	1	1	8			27
08	10323	X	7018	-0-	-3305	-0-	6845	2	173	9	N	157	158	1	1	8	25
09	9270	X	6497	-0-	-2773	-0-	6390	2	107	9	N	97	2	8			120

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

04	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2494	2	100	9	Y	91	87	1	3	8	18
05	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2022	2	62	9	Y	56	3	8			71
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2524	2	147	9	Y	134	132	1	6	8	67
07	2666	X	1975	-0-	-691	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	8			67
08	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	2199	2	70	9	Y	64	99	1	2	8	30
09	2670	X	1988	-0-	-682	-0-	1986	2	2	9	Y	2	2	8			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					38
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	N	1	1	8			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					38
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	162	1	2048	2	N	40					69
							44	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	167	1	2145	2	N	-0-					69
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	152	1	1936	2	N	32	1	8			100
							35	9									
07	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	152	1	1908	2	N	1	1	8			100
							1	9									
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	155	1	1930	2	N	44					144
							48	9									
09	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	138	1	1709	2	N	17					161
							19	9									

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

04	420	N	379	-0-	-41	-0-	378	2	1	9	N	1	1	8			23
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			23
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			23
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					23
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8			23
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	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

04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6	6	8			23
05	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2197	2	6	9	N	5	5	8			23
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2681	2	193	9	N	175	165	1	6	8	27
07	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2754	2	6	9	N	5	5	8			27
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4	4	8			27
09	2880	N	2745	-0-	-135	-0-	2738	2	7	9	N	6	6	8			27

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

04	3330	X	3011	-0-	-319	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8			57
05	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	2938	2	43	9	Y	39	82	1	5	8	9
06	3180	X	2763	-0-	-417	-0-	2759	2	4	9	Y	4	4	8			9
07	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2958	2	2	9	Y	2	2	8			9
08	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2875	2	42	9	Y	38	2	8			45
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	2	2	9	Y	2	2	8			45

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					90
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					90
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	57	2	18	9	N	16	1	8			105
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					105
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					105
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					105

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

04	5970	X	4666	-0-	-1304	-0-	540	1	4098	2	N	25	25	8			24
							28	9									
05	5859	X	3250	-0-	-2609	-0-	504	1	2744	2	N	2	2	8			24
							2	9									
06	5640	X	5450	-0-	-190	-0-	540	1	4753	2	N	143	26	8			141
							157	9									
07	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	558	1	4852	2	N	64	163	1	15	8	27
							70	9									
08	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	552	1	4506	2	N	10	10	8			27
							11	9									
09	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	532	1	4600	2	N	16	16	8			27
							18	9									

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

04	9090	X	8843	-0-	-247	-0-	512	1	8231	2	Y	91	77	1	14	8	10
							100	9									
05	9362	X	9330	-0-	-32	-0-	449	1	8829	2	Y	47	18	8			39
							52	9									
06	9060	X	2032	-0-	-7028	-0-	252	1	1763	2	Y	15	36	1	5	8	13
							17	9									
07	9207	X	5016	-0-	-4191	-0-	5005	2	11	9	Y	10	10	8			13
08	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9340	2	101	9	Y	92	78	1	10	8	17
09	9030	X	8476	-0-	-554	-0-	8462	2	14	9	Y	13	13	8			17

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
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	652	1	8246	2	Y	55					91
							61	9									
05	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	663	1	8507	2	Y	31	106	1			16
							34	9									
06	9330	X	9071	-0-	-259	-0-	653	1	8322	2	Y	87	90	1			13
							96	9									
07	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	681	1	8554	2	Y	54					67
							59	9									
08	9424	X	9070	-0-	-354	-0-	669	1	8325	2	Y	69	80	1			56
							76	9									
09	9060	X	7862	-0-	-1198	-0-	581	1	7225	2	Y	51	87	1			20
							56	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

04	13710	X	13314	-0-	-396	-0-	13147	2	167	9	N	152	172	1	7	8	89
05	14167	X	13453	-0-	-714	-0-	13276	2	177	9	N	161	159	1	9	8	82
06	13590	X	13311	-0-	-279	-0-	13187	2	124	9	N	113	117	1	14	8	64
07	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15737	2	196	9	N	178	177	1	11	8	54
08	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	16051	2	111	9	N	101	8	8			147
*09	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	15120	2	79	9	N	72	158	1	8	8	53

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1992	1	5318	2	N	189	185	1			22
							208	9									
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	2209	1	5556	2	N	10					32
							11	9									
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	2083	1	5023	2	N	87					119
							96	9									
07	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	2182	1	5444	2	N	104	181	1			42
							114	9									
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1960	1	6304	2	N	88					130
							97	9									
*09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	1819	1	5750	2	N	79	179	1			30
							87	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

04	13710	X	13102	-0-	-608	-0-	12719	2	383	9	N	348	356	1			94
05	14043	X	13267	-0-	-776	-0-	12896	2	371	9	N	337	357	1			74
06	13350	X	12919	-0-	-431	-0-	12560	2	359	9	N	326	348	1			52
07	13640	X	13257	-0-	-383	-0-	12887	2	370	9	N	336	353	1			35
08	13547	X	13120	-0-	-427	-0-	12765	2	355	9	N	323	176	1			182
09	13110	X	12601	-0-	-509	-0-	12262	2	339	9	N	308	356	1			134

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	724	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	782	1	4654	2	Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	730	1	3681	2	Y	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	788	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	731	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	700	1	3531	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24750	X	23103	-0-	-1647	-0-	23039	2	64	9	N	58					142
05	25203	X	24237	-0-	-966	-0-	24161	2	76	9	N	69	171	1			40
06	24030	X	22655	-0-	-1375	-0-	22583	2	72	9	N	65					105
07	24645	X	23114	-0-	-1531	-0-	23055	2	59	9	N	54					159
08	24366	X	22746	-0-	-1620	-0-	22736	2	10	9	N	9	168	1			-0-
09	23460	X	21871	-0-	-1589	-0-	21759	2	112	9	N	102					102

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

04	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	625	1	3165	2	Y	167	147	1			47
							184	9									
05	4836	X	3481	-0-	-1355	-0-	572	1	2719	2	Y	173	178	1			42
							190	9									
06	4680	X	2740	-0-	-1940	-0-	509	1	2065	2	Y	151	165	1			28
							166	9									
07	4836	X	2550	-0-	-2286	-0-	479	1	1897	2	Y	158	159	1			27
							174	9									
08	4185	X	2383	-0-	-1802	-0-	530	1	1713	2	Y	127	122	1			32
							140	9									
09	3960	X	2162	-0-	-1798	-0-	541	1	1481	2	Y	127	122	1			37
							140	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	719	1	6493	2	Y	36	32	1			10
							40	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	819	1	6998	2	Y	37	38	1			9
							41	9									
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	812	1	5270	2	Y	32	35	1			6
							35	9									
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	896	1	5518	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	856	1	6403	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
*09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	870	1	6479	2	Y	27	26	1			8
							30	9									

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

04	12270	X	11714	-0-	-556	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12098	-0-	-426	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11583	-0-	-387	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11749	-0-	-527	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11124	-0-	-576	-0-	11124	2			N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

04	8130	X	4584	-0-	-3546	-0-	677	1	3769	2	Y	125	111	1			34
							138	9									
05	8401	X	3471	-0-	-4930	-0-	687	1	2644	2	Y	127	130	1			31
							140	9									
06	8130	X	5712	-0-	-2418	-0-	775	1	4817	2	Y	109	120	1			20
							120	9									
07	7440	X	5582	-0-	-1858	-0-	834	1	4621	2	Y	115	116	1			19
							127	9									
08	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	777	1	4615	2	Y	94	89	1			24
							103	9									
09	5700	X	5369	-0-	-331	-0-	770	1	4498	2	Y	92	89	1			27
							101	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	678	1	2666	2	N	124					159
							136	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	979	1	4713	2	N	241	343	1			57
							265	9									
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	982	1	4454	2	N	183	178	1			62
							201	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1039	1	3751	2	N	158	170	1			50
							174	9									
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1023	1	3719	2	N	166	177	1			39
							183	9									
09	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	596	1	2252	2	N	91					130
							100	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
04	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	1099	1	1444	2	N	30					135
							33	9									
05	3875	X	2153	-0-	-1722	-0-	943	1	1163	2	N	43	176	1			2
							47	9									
06	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	1326	1	1567	2	N	11					13
							12	9									
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	1139	1	1399	2	N	10					23
							11	9									
08	3162	X	1675	-0-	-1487	-0-	1214	1	282	2	N	163	176	1			10
							179	9									
09	2910	X	1760	-0-	-1150	-0-	974	1	786	2	N	-0-					10

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
04	3600	X	2769	-0-	-831	-0-	615	1	2057	2	Y	88	78	1			24
							97	9									
05	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	665	1	2114	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	3510	X	2527	-0-	-983	-0-	641	1	1801	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	709	1	2129	2	Y	82	82	1			14
							90	9									
08	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	660	1	2312	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	665	1	2215	2	Y	65	63	1			19
							72	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
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	725	1	7783	2	Y	88	78	1			24
							97	9									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	751	1	7688	2	Y	90	92	1			22
							99	9									
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	581	1	8107	2	Y	77	85	1			14
							85	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	553	1	7345	2	Y	75	75	1			14
							83	9									
08	7564	X	6050	-0-	-1514	-0-	624	1	5353	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
09	7320	X	5460	-0-	-1860	-0-	620	1	4768	2	Y	65	63	1			19
							72	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
04	1770	N	1327	-0-	-443	-0-	52	1	1275	3	Y	-0-					158
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	Y	-0-					158
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	55	1	1309	3	Y	-0-					158
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	60	1	1385	3	Y	-0-					158
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	54	1	1368	3	Y	-0-					158
09	1350	N	586	-0-	-764	-0-	23	1	563	3	Y	-0-					158

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
04	990	N	633	-0-	-357	-0-	25	1	608	3	N	-0-					25
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	N	-0-					25
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	26	1	608	3	N	-0-					25
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	3	N	-0-					25
08	1023	N	740	-0-	-283	-0-	28	1	712	3	N	-0-					25
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	48	1	1209	3	N	-0-					25

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
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	22	1	523	3	N	-0-					36
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	23	1	531	3	N	-0-					36
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	524	3	N	5					41
							6	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	557	3	N	20					61
							22	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	571	3	N	6					67
							7	9									
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	N	-0-					67

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
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1141	3	N	9					130
							10	9									
05	1302	N	967	-0-	-335	-0-	40	1	921	3	N	5					135
							6	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	3	N	-0-					135
07	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	42	1	994	3	N	-0-					135
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	36	1	900	3	N	-0-					135
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	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
04	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	50	1	1226	3	Y	-0-					92
05	1240	N	675	-0-	-565	-0-	28	1	647	3	Y	-0-					92
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	3	Y	-0-					92
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	3	Y	-0-					92
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	-0-					92
09	1560	N	1252	-0-	-308	-0-	47	1	1205	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					35
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	N	-0-					35
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	N	-0-					35
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	3	N	-0-					35
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	3	N	-0-					35
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	3	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

04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					160
05	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					160
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					160
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	808	3			N	-0-					160
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					160
09	0	W	620	-0-	620	620	620	3			N	-0-					160

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					60
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					60
09	0	W	105	-0-	105	105	105	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	N	1					215
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					215
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	N	1	1	8			215
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			215
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	173	3	195	9	N	177	176	1	1	8	215
09	0	W	90	-0-	90	90	90	3			N	-0-					215

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

04	2490	N	2340	-0-	-150	-0-	300	1	2033	3	N	6	1	8			240
							7	9									
05	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	300	1	1734	3	N	5					245
							6	9									
06	2550	N	1572	-0-	-978	-0-	250	1	1319	3	N	3	1	8			247
							3	9									
07	2418	N	1846	-0-	-572	-0-	310	1	1535	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	310	1	1360	3	N	194	193	1	1	8	247
							213	9									
09	0	W	1390	-0-	1390	1390	1390	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					110
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					110
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			110
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			110
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
09	0	W	475	-0-	475	475	475	3			N	-0-					110

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	8			145
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					145
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					145
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	8			145
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					145
09	0	W	389	-0-	389	389	355	3	34	9	Y	31					176

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					80
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1	1	8			80
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					80
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					80
08	1023	X	971	-0-	-52	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	8			80
09	0	W	1010	-0-	1010	1010	1010	3			Y	-0-					80

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	8			379
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			381
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			384
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			384
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	190	1	1	8	384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	182	1			230

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14	38	1			16
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	239	2	9	9	Y	8					24
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10					34
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9					43
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					51
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	2	11	9	Y	10	37	1			24

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	372	2	15	9	Y	14	46	1			16
05	465	N	259	-0-	-206	-0-	250	2	9	9	Y	8					24
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	Y	10					34
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	343	2	10	9	Y	9					43
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	Y	8					51
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	271	2	8	9	Y	7	37	1			21

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	87	2	3	9	Y	3	46	1			5
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	277	2	10	9	Y	9					14
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	Y	16					30
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					31
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9					40
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	372	2	10	9	Y	9	29	1			20

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	11	1			8
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	Y	6					14
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	Y	7					21
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	Y	7					28
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	250	2	9	9	Y	8					36
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	26	1			16

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	4	19	1			5
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	Y	16					21
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	Y	4					25
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	Y	8					33
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	147	2	6	9	Y	5					38
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3	27	1			14

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	17	1			10
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	162	2	6	9	Y	5					15
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	Y	6					21
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	174	2	6	9	Y	5					26
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5					31
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	190	2	6	9	Y	5	22	1			14

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

04	19560 X	19533	-0-	-27	-0-	291	1	19161	2	Y	74	48	1							52
						81	9													
05	20212 X	18867	-0-	-1345	-0-	272	1	18497	2	Y	89	103	1							38
						98	9													
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	289	1	19952	2	Y	115	66	1			3	8			84
						127	9													
07	22251 X	22251	-0-	-0-	-0-	309	1	21837	2	Y	95	141	1							38
						105	9													
08	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	333	1	22776	2	Y	118	73	1							83
						130	9													
*09	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	291	1	20170	2	Y	120	145	1							58
						132	9													

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	176	1	11551	2	Y	69	35	1			48
							76	9									
05	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	175	1	11878	2	Y	59	81	1			26
							65	9									
06	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	166	1	11456	2	Y	65	43	1			48
							72	9									
07	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	170	1	12027	2	Y	54	80	1			22
							59	9									
08	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	180	1	12330	2	Y	65	41	1			46
							72	9									
*09	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	141	1	9790	2	Y	60	77	1			29
							66	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25712	X	25712	-0-	-0-	-0-	383	1	25145	2	Y	167	97	1			117
							184	9									
05	25296	X	24684	-0-	-612	-0-	357	1	24221	2	Y	96	172	1			41
							106	9									
06	24480	X	24477	-0-	-3	-0-	348	1	24008	2	Y	110	69	1			82
							121	9									
07	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	362	1	25567	2	Y	93	137	1	1	8	37
							102	9									
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	310	1	21232	2	Y	90	64	1			63
							99	9									
*09	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	362	1	25102	2	Y	123	127	1	1	8	58
							135	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	18047	-0-	-3763	-0-	259	1	17719	2	Y	63	47	1			49
							69	9									
05	22537	X	12001	-0-	-10536	-0-	149	1	11806	2	Y	42	43	1			48
							46	9									
06	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	317	1	21433	2	Y	41	65	1			24
							45	9									
07	21421	X	19774	-0-	-1647	-0-	301	1	19430	2	Y	39	28	1			35
							43	9									
08	21421	X	18063	-0-	-3358	-0-	269	1	17770	2	Y	22	27	1			30
							24	9									
09	21810	X	16057	-0-	-5753	-0-	210	1	15807	2	Y	36	26	1			40
							40	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27690	X	26809	-0-	-881	-0-	386	1	26356	2	Y	61	36	1			47
							67	9									
05	28613	X	22789	-0-	-5824	-0-	284	1	22448	2	Y	52	41	1			58
							57	9									
06	27060	X	24896	-0-	-2164	-0-	362	1	24482	2	Y	47	78	1			27
							52	9									
07	27838	X	25441	-0-	-2397	-0-	387	1	24999	2	Y	50	32	1			45
							55	9									
08	26567	X	24928	-0-	-1639	-0-	371	1	24524	2	Y	30	35	1			40
							33	9									
09	25710	X	22588	-0-	-3122	-0-	295	1	22237	2	Y	51	35	1			56
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27878	X	27878	-0-	-0-	-0-	400	1	27316	2	Y	147	98	1			113
							162	9									
05	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	319	1	25168	2	Y	134	98	1			149
							147	9									
06	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	396	1	26760	2	Y	162	217	1			94
							178	9									
07	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	416	1	26851	2	Y	168	113	1			149
							185	9									
08	26629	X	26590	-0-	-39	-0-	395	1	26084	2	Y	101	116	1			134
							111	9									
09	25770	X	24589	-0-	-1181	-0-	319	1	24081	2	Y	172	115	1			191
							189	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	959	1	4459	3	Y	1048	1038	1			146
							1153	9									
05	5890	X	5682	-0-	-208	-0-	948	1	4045	3	Y	626	670	1			102
							689	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	965	1	4291	3	Y	642	707	1			37
							706	9									
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	1015	1	5480	3	Y	1004	995	1			46
							1104	9									
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	1016	1	5257	3	Y	894	895	1			45
							983	9									
*09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	984	1	4909	3	Y	894	892	1			47
							983	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	1168	1	1506	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
05	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	1212	1	1999	3	Y	51	49	1			8
							56	9									
06	3510	X	2593	-0-	-917	-0-	1169	1	1394	3	Y	27	33	1			2
							30	9									
07	3534	X	2330	-0-	-1204	-0-	1198	1	1107	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
08	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	1193	1	852	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	267	1	3603	3	Y	114	107	1			9
							125	9									
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	252	1	3339	3	Y	94	100	1			3
							103	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	222	1	1794	3	Y	62	59	1			6
							68	9									
07	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	215	1	1613	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
08	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	200	1	1095	3	Y	33	38	1			1
							36	9									
09	2640	X	538	-0-	-2102	-0-	171	1	354	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
04	2580	N	2065	-0-	-515	-0-	353	1	1648	3	Y	58	60	1			8
							64	9									
05	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	360	1	2209	3	Y	54	53	1			9
							59	9									
06	2580	N	1478	-0-	-1102	-0-	344	1	1105	3	Y	26	33	1			2
							29	9									
07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	385	1	2497	3	Y	69	68	1			3
							76	9									
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	387	1	2495	3	Y	64	64	1			3
							70	9									
09	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	337	1	826	3	Y	22	24	1			1
							24	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	29	27	1			2
							32	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	881	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	746	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	20	23	1			1
							22	9									
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	4	1	124	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21731	X	1564	-0-	-20167	-0-	177	1	1387	3	Y	-0-					-0-
*11	1800	X	1783	-0-	-17	-0-	175	1	1607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	169	1	1665	3	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	156	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	174	1	1604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	176	1	1554	3	Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	179	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	180	1	1588	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	175	1	1502	3	Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3			Y	-0-					45
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					45
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	2184	3			Y	-0-					45
07	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2231	3			Y	-0-					45
08	2573	N	2253	-0-	-320	-0-	2253	3			Y	-0-					45
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					45

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	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

04	750	N	727	-0-	-23	-0-	726	1	1	9	N	1					34
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	N	1					35
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					35
07	744	N	37	-0-	-707	-0-	37	1			N	-0-					35
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	1	1	9	N	1					36
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	1	1	9	N	1					37

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	38	1	1066	3	N	104					133
							114	9									
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	40	1	1098	3	N	103	180	1			56
							113	9									
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	100					156
							110	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1149	3	N	103	171	1			88
							113	9									
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	56	1	1071	3	N	97					185
							107	9									
09	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	53	1	1016	3	N	96	179	1			102
							106	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1096	3	N	254	354	1			69
							279	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	3	N	272	174	1			167
							299	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	3	N	237	321	1			83
							261	9									
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	13	1	1189	3	N	242	186	1			139
							266	9									
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	52	1	997	3	N	230	297	1			72
							253	9									
09	1470	N	703	-0-	-767	-0-	29	1	532	3	N	129					201
							142	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	N	296	358	1			121
							326	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	45	1	1445	3	N	262	187	1			196
							288	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	297	353	1			140
							327	9									
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1782	3	N	295	187	1			248
							325	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	80	1	1505	3	N	281	361	1			168
							309	9									
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	71	1	1330	3	N	290					458
							319	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	35	1	796	3	N	-0-					68
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	38	1	827	3	N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	911	3	N	-0-					68
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	3	N	-0-					68
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	3	N	-0-					68

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	24 196	1 9	851	3	N	178	171	1			169
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	28 197	1 9	962	3	N	179	155	1			193
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	25 189	1 9	864	3	N	172	317	1			48
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21 197	1 9	911	3	N	179	165	1			62
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	28 197	1 9	965	3	N	179	168	1			73
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41 187	1 9	906	3	N	170	159	1			84

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	16 506	1 9	558	3	N	460	525	1			239
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	15 499	1 9	526	3	N	454	517	1			176
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17 473	1 9	598	3	N	430	544	1			62
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	13 492	1 9	673	3	N	447	368	1			141
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	44 484	1 9	644	3	N	440	386	1			195
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28 437	1 9	604	3	N	397	355	1			237

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	1	2	9	N	2					145
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					146
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	1	2	9	N	2					148
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	1	3	9	N	3					151
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	1	2	9	N	2					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	1	1	9	N	1					159
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1					160
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	1	1	9	N	1					161
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	1	1	9	N	1					162
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1677	1	11	9	N	10					172
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					14
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					14
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					14
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					14
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					14

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	468	1	2550	3	Y	53	51	1			4
							58	9									
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	470	1	2263	3	Y	48	50	1			2
							53	9									
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	473	1	2266	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	499	1	2985	3	Y	59	57	1			7
							65	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	499	1	2774	3	Y	57	62	1			2
							63	9									
09	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	464	1	2087	3	Y	46	44	1			4
							51	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	322 31	1 9	2052	3	Y	28	28	1			4
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	320 22	1 9	1374	3	Y	20	21	1			3
06	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	303 9	1 9	772	3	Y	8	11	1			-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	9	N	8					110
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	2	14	9	N	13					123
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	2	14	9	N	13					136
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	31	2	62	9	N	56					192
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	17	2	9	9	N	8	181	1			19
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	23	2	2	9	N	2					21

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					35
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					35
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					35
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					35

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	N	6					56
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1447	2	28	9	N	25					81
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1439	2	24	9	N	22					103
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1556	2	28	9	N	25					128
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1289	2	19	9	N	17					145
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1356	2	14	9	N	13					158

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
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	490	2	80	9	N	73	3	8			100
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8	8	8			100
06	630	N	43	-0-	-587	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			100
07	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	2			N	-0-					100
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	3	8			100
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					100

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

04	6240	X	1822	-0-	-4418	-0-	1810	3	12	9	N	11					137
05	6448	X	1364	-0-	-5084	-0-	29	1	1335	3	N	-0-					137
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	7					144
07	3286	X	644	-0-	-2642	-0-	12	1	607	3	N	23					167
							25	9									
08	3286	X	397	-0-	-2889	-0-	7	1	379	3	N	10					177
							11	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7					184

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	73	1	1789	3	N	-0-					90
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	3	N	-0-					90
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	3	N	-0-					90
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	44	1	2065	3	N	-0-					90
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	172	1	2713	3	N	-0-					90
*09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	174	1	2629	3	N	-0-					90

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					174
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					174
06	5370	X	574	-0-	-4796	-0-	26	1	542	3	N	5					179
							6	9									
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1970	3	N	8					187
							9	9									
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	3	N	5					192
							6	9									
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	210	1	3271	3	N	10					202
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1800	N		1578	-0-	-222	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	1864	N		1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
06	1857	N		1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
07	1835	N		1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N		1579	-0-	-281	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N		702	-0-	-1158	-0-	702	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
04	2224	N		2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2294	N		2144	-0-	-150	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2100	N		1790	-0-	-310	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	2294	N		1985	-0-	-309	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
08	2139	N		1934	-0-	-205	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*09	2036	N		2036	-0-	-0-	-0-	2036	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1670	S	1670	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	N	1	1	8			56
							1	9									
05	1865	S	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	83					139
							91	9									
06	1733	S	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	N	35	158	1			16
							39	9									
07	1714	S	1714	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	N	-0-					16
08	1852	S	1852	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	N	33					49
							36	9									
*09	1602	S	1602	-0-	-0-	-0-	119	1	1483	2	N	-0-					49

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

04	4200	X	1399	-0-	-2801	-0-	1399	2			N	-0-					27
05	3751	X	1031	-0-	-2720	-0-	1031	2			N	-0-					27
06	3000	X	720	-0-	-2280	-0-	720	2			N	-0-					27
07	2480	X	716	-0-	-1764	-0-	716	2			N	-0-					27
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	931	2			N	-0-					27
09	1410	X	694	-0-	-716	-0-	694	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

04	1950	X	1168	-0-	-782	-0-	1168	2			N	-0-					22
05	1705	X	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					22
06	1590	X	1206	-0-	-384	-0-	1154	2	52	9	N	47					69
07	1519	X	1043	-0-	-476	-0-	1043	2			N	-0-					69
08	1457	X	988	-0-	-469	-0-	988	2			N	-0-					69
09	1230	X	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					69

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

04	32820	X	15821	-0-	-16999	-0-	90	1	15645	2	N	78					104
							86	9									
05	30907	X	13765	-0-	-17142	-0-	93	1	13636	2	N	33					137
							36	9									
06	26970	X	11380	-0-	-15590	-0-	90	1	11269	2	N	19	130	1	1	8	25
							21	9									
07	25048	X	10167	-0-	-14881	-0-	93	1	10074	2	N	-0-					25
08	21731	X	10296	-0-	-11435	-0-	93	1	10203	2	N	-0-					25
09	15810	X	9650	-0-	-6160	-0-	90	1	9521	2	N	35					60
							39	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	3	N	-0-					95
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-					95
06	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					95
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	25	1	1261	3	N	-0-					95
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	71	1	1199	3	N	-0-					95
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	67	1	1115	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	1	2	9	N	2					156
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2083	1	3	9	N	3	124	1			35
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	1	1	9	N	1					36
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	1	1	9	N	1					37
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	27 1 53 9		1202	3	Y	48	48	1			7
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	28 1 59 9		1394	3	Y	54	52	1			9
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32 1 39 9		1312	3	Y	35	42	1			2
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	30 1 46 9		1316	3	Y	42	42	1			2
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1 41 9		1279	3	Y	37	37	1			2
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	32 1 43 9		1254	3	Y	39	39	1			2

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	34	-0-	-6416	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4878	-0-	-342	-0-	143 41	1 9	4694	3	Y	37	35	1			3
05	5208	X	5115	-0-	-93	-0-	144 42	1 9	4929	3	Y	38	40	1			1
06	5790	X	4349	-0-	-1441	-0-	150 40	1 9	4159	3	Y	36	33	1			4
07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	143 36	1 9	4480	3	Y	33	33	1			4
08	5983	X	4815	-0-	-1168	-0-	157 40	1 9	4618	3	Y	36	38	1			2
09	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	154 37	1 9	4330	3	Y	34	33	1			3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

*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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

*10	SWR 10		1565	-0-	1565	50865	177	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*11	SWR 10		1784	-0-	1784	52649	175	1	1608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	SWR 10		1679	-0-	1679	54328	177	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		1835	-0-	1835	56163	169	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		1538	-0-	1538	57701	156	1	1382	3	Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		1978	-0-	1978	59679	184	1	1794	3	Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		1780	-0-	1780	61459	174	1	1605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	SWR 10		1812	-0-	1812	63271	176	1	1635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	SWR 10		1731	-0-	1731	65002	176	1	1555	3	Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		1782	-0-	1782	66784	179	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		1769	-0-	1769	68553	180	1	1589	3	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		1678	-0-	1678	70231	175	1	1503	3	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	32	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	29	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	33	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	702	-0-	-258	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	743	-0-	-218	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	15	1	638	2	Y	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
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
04	2520	X	366	-0-	-2154	-0-	252	2	114	9	N	104	194	1			110
05	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	67	2	61	9	N	55					165
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1253	2	46	9	N	42					207
07	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1522	2	41	9	N	37					244
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1493	2	41	9	N	37					281
*09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1478	2	41	9	N	37	156	1			162

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	837	N	613	-0-	-224	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	930	N	477	-0-	-453	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	N	-0-					27
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	126	1	1562	2	N	-0-					27
09	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	111	1	1378	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	1	18	9	N	16					86
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1648	1	35	9	N	32	116	1			2
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1224	1	26	9	N	24					26
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1347	1	13	9	N	12					38
*08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1367	1	15	9	N	14					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1801	1	54	9	N	49					170
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2140	1	8	9	N	7	69	1			108
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	1	17	9	N	15					123
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1724	1	20	9	N	18					141
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1655	1	33	9	N	30					171
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
09	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

04	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	8	3	8	9	Y	7				39
05	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3			Y	-0-				39
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				39
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				39
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-					Y	-0-				39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				39

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	480	N	207	-0-	-273 B	-0-	141	3	66	9	Y	60			136
05	496	N	224	-0-	-272 B	-0-	224	3			Y	-0-			136
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-			136
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			Y	-0-			136
08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-			136
*09	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	33	1	536	3	Y	-0-			136

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

04	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1433	3	79	9	Y	72			113
05	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			Y	-0-			113
06	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			Y	-0-			113
07	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			Y	-0-			113
08	1302	N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3			Y	-0-			113
*09	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	22	1	1135	3	Y	24			137
							26	9							

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	502	3	12	9	Y	11			17
05	496	N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3			Y	-0-			17
06	570	N	413	-0-	-157 B	-0-	413	3			Y	-0-			17
07	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			Y	-0-			17
08	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			Y	-0-			17
*09	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	8	1	427	3	Y	21			38
							23	9							

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	180	3	10	9	Y	9			15
05	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-			15
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-			15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			15
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			15

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	159	3	8	9	Y	7			15
05	155	N	47	-0-	-108 B	-0-	47	3			Y	-0-			15
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-			15
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			15
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			15
09	0	N	-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

04	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	794	3	35	9	Y	32			73
05	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			Y	-0-			73
06	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			Y	-0-			73
07	651	N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3			Y	-0-			73
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-			73
*09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	15	1	251	3	Y	-0-			73

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

04	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	180	3	11	9	Y	10					16
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			Y	-0-					16
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			Y	-0-					16
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					16
08	403	N	289	-0-	-114 B	-0-	289	3			Y	-0-					16
*09	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	6	1	319	3	Y	23					39
							25	9									

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

04	90	N	35	-0-	-55 B	-0-	33	3	2	9	Y	2					4
05	62	N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3			Y	-0-					4
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					4
08	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

04	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	121	3	1	9	Y	1					2
05	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			Y	-0-					2
06	240	N	145	-0-	-95 B	-0-	145	3			Y	-0-					2
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					2
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					2

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

04	150	N	91	-0-	-59	B	-0-	82	3	9	9	Y	8					19
05	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			Y	-0-					19
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					19
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

04	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	125	3	12	9	Y	11					24
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	3			Y	-0-					24
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-					24
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-					24
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					24
09	0	N	-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

04	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	56	3	11	9	Y	10					56
05	124	N	24	-0-	-100	B	-0-	24	3			Y	-0-					56
06	120	N	57	-0-	-63	B	-0-	57	3			Y	-0-					56
07	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	36	3			Y	-0-					56
08	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			Y	-0-					56
*09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					56

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

04	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1445	3	34	9	Y	31					106
05	1268	N	1268	-0-	-0-	B	-0-	1268	3			Y	-0-					106
06	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	928	3	1	9	Y	1					107
07	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	3			Y	-0-					107
08	1271	N	720	-0-	-551	B	-0-	720	3			Y	-0-					107
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1392	3	Y	20					127
								22	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-					58
05	310	N	2	-0-	-308	B	-0-	2	2			N	-0-					58
06	570	N	5	-0-	-565	B	-0-	5	2			N	-0-					58
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					58
08	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					58

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					50
05	589	N	538	-0-	-51	B	-0-	538	2			N	-0-					50
06	570	N	469	-0-	-101	B	-0-	469	2			N	-0-					50
07	527	N	471	-0-	-56	B	-0-	471	2			N	-0-					50
08	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					102
05	620	N	2	-0-	-618	B	-0-	2	2			N	-0-					102
06	630	N	4	-0-	-626	B	-0-	4	2			N	-0-					102
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					102
08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					102

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	368	2	6	9	N	5					50
05	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	434	2	7	9	N	6					56
06	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	375	2	6	9	N	5					61
07	341	N	291	-0-	-50	B	-0-	289	2	2	9	N	2					63
08	341	N	115	-0-	-226	B	-0-	115	2			N	-0-					63
09	330	N	87	-0-	-243	B	-0-	85	2	2	9	N	2					65

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					89
05	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	2			N	-0-					89
06	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2			N	-0-					89
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-					89
08	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2			N	-0-					89
*09	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	900	X	900	-0-	-0-	B	-0-	451 3	1 9	446	2	Y	3	2	1			1
05	1466	X	1466	-0-	-0-	B	-0-	467 2	1 9	997	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
06	1708	X	1708	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1737	X	1737	-0-	-0-	B	-0-	453 1	1 9	1283	2	Y	1	1	8			-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	B	-0-	468 1	1 9	1275	2	Y	1	1	8			-0-
09	1710	X	1424	-0-	-286	B	-0-	453	1	971	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1414	-0-	-116 B	-0-	1412	2	2	9	N	2	2	8			90
05	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	1230	2			N	-0-					90
06	1440	N	1362	-0-	-78 B	-0-	1359	2	3	9	N	3	1	8			92
07	1457	N	1413	-0-	-44 B	-0-	1390	2	23	9	N	21	1	8			112
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			112
*09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1364	2	3	9	N	3	1	8			114

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1660	2	2	9	N	2	2	8			30
05	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	1488	2	3	9	N	3	3	8			30
06	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1684	2	12	9	N	11	3	8			38
07	1705	N	1638	-0-	-67 B	-0-	1613	2	25	9	N	23	2	8			59
08	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			59
09	1710	N	1392	-0-	-318 B	-0-	1390	2	2	9	N	2	2	8			59

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					27
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					27
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					27
07	341	N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-					27
08	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					27
09	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					27

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	269	2	6	9	N	5	5	0			-0-
05	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	480	2	19	9	N	17	17	0			-0-
06	390	N	87	-0-	-303 B	-0-	83	2	4	9	N	4	4	0			-0-
07	279	N	79	-0-	-200 B	-0-	76	2	3	9	N	3	3	0			-0-
08	496	N	156	-0-	-340 B	-0-	149	2	7	9	N	6	6	0			-0-
*09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1161	2	56	9	N	51	1	8			77
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1199	2	3	9	N	3	3	8			77
06	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1125	2	3	9	N	3	3	8			77
07	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	1148	2	2	9	N	2	2	8			77
08	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1140	N	1017	-0-	-123 B	-0-	1017	2			N	-0-					77

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
04	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	810	2	28	9	N	25	1	8			50
05	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			50
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					50
07	868	N	483	-0-	-385 B	-0-	483	2			N	-0-					50
08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8			50
*09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			50

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
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	673	2	4	9	N	4	1	8			72
05	651	N	561	-0-	-90 B	-0-	551	2	10	9	N	9	1	8			80
06	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	501	2	3	9	N	3	1	8			82
07	713	N	646	-0-	-67 B	-0-	643	2	3	9	N	3	1	8			84
08	558	N	521	-0-	-37 B	-0-	520	2	1	9	N	1					85
*09	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					85

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	681	2	8	9	N	7	2	8			75
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	553	2	3	9	N	3	1	8			77
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	560	2	7	9	N	6	1	8			82
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	N	4	1	8			85
08	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	542	2	4	9	N	4					89
*09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	484	2	2	9	N	2	1	8			90

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

04	480	N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	N	350	-0-	-700 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					107
05	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					107
06	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	35	1	506	2	N	4	4	8			107
							4	9									
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	3	1	167	2	N	-0-					107
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	318	2	1	9	N	1	1	8			107
09	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	1	1	8			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

04	1080	X	1056	-0-	-24 B	-0-	3	1	1053	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0- B	-0-	3	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	2	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70 B	-0-	2	1	1013	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1364	-0-	-186 B	-0-	3	1	1361	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1052	-0-	-448 B	-0-	3	1	1049	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					35
08	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					35
*09	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	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
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	163	2	14	9	N	13	1	8			79
05	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	171	2	8	9	N	7	1	8			85
06	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	653	2	34	9	N	31	49	1	3	8	64
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	839	2	15	9	N	14	1	8			77
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	168	2	4	9	N	4	1	8			80
09	690	N	100	-0-	-590 B	-0-	93	2	7	9	N	6	2	8			84

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	560	-0-	-190 B	-0-	560	2			N	-0-					51
05	465	N	303	-0-	-162 B	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			51
06	660	N	331	-0-	-329 B	-0-	331	2			N	-0-					51
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					51
08	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			51
*09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					51

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	915	2	4	9	N	4	1	8			70
05	930	N	812	-0-	-118 B	-0-	812	2			N	-0-					70
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	933	2	11	9	N	10	1	8			79
07	961	N	874	-0-	-87 B	-0-	852	2	22	9	N	20	72	1	1	8	26
08	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	842	2	3	9	N	3	1	8			28
09	930	N	800	-0-	-130 B	-0-	798	2	2	9	N	2					30

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					65
05	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					65
06	870	N	638	-0-	-232 B	-0-	41	1	597	2	N	-0-					65
07	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	16	1	926	2	N	-0-					65
08	713	N	454	-0-	-259 B	-0-	454	2			N	-0-					65
09	630	N	620	-0-	-10 B	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8			65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3020	X	3020	-0-	-0- B	-0-	3017	2	3	9	N	3	3	8			94
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					94
06	2730	X	2684	-0-	-46 B	-0-	2681	2	3	9	N	3	3	8			94
07	2821	X	1474	-0-	-1347 B	-0-	1433	2	41	9	N	37	104	1			27
08	2821	X	1883	-0-	-938 B	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2730	X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	5817	-0-	-453 B	-0-	5815	2	2	9	N	2	2	8			142
05	6479	X	6057	-0-	-422 B	-0-	6056	2	1	9	N	1	1	8			142
06	6270	X	5139	-0-	-1131 B	-0-	5091	2	48	9	N	44	156	1	3	8	27
07	6479	X	5625	-0-	-854 B	-0-	5624	2	1	9	N	1	1	8			27
08	6045	X	5386	-0-	-659 B	-0-	5384	2	2	9	N	2	2	8			27
09	5850	X	5115	-0-	-735 B	-0-	5032	2	83	9	N	75	2	8			100

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		174794	-0-	174794 B	225403	446 2916	1 9	171432	2	Y	2651	2321	1	288	8	319
05	448868	X	223465	-0-	-225403 B	-0-	460 2977	1 9	220028	2	Y	2706	2712	1	131	8	182
06	228300	X	209866	-0-	-18434 B	-0-	445 2685	1 9	206736	2	Y	2441	2302	1	202	8	119
07	235910	X	210285	-0-	-25625 B	-0-	460 2873	1 9	206952	2	Y	2612	2098	1	336	8	297
08	235910	X	196674	-0-	-39236 B	-0-	459 2102	1 9	194113	2	Y	1911	1734	1	149	8	325
09	228300	X	164963	-0-	-63337 B	-0-	444 1905	1 9	162614	2	Y	1732	1607	1	153	8	297

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

04	930	N	872	-0-	-58 B	-0-	863	2	9	9	N	8	1	8			180
05	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	889	2	7	9	N	6	1	8			185
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	928	2	7	9	N	6	1	8			190
07	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	949	2	4	9	N	4	1	8			193
08	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	913	2	4	9	N	4	174	1			23
09	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	910	2	2	9	N	2					25

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

04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	3			N	-0-					255
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					255
06	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	3			N	-0-					255
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					255
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					255
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1	154	1			102

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

04	180	N	105	-0-	-75	-0-	103	3	2	9	N	2					43
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	N	27					70
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	N	1					71
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	3	10	9	N	9					80
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	193	3	20	9	N	18					98
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					103

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	396	1	3664	2	N	73							155
						80	9											
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3304	2	N	93			176	1			72
						102	9											
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	297	1	3704	2	N	72							144
						79	9											
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	262	1	3396	2	N	72			174	1			42
						79	9											
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	511	1	3836	2	N	87							129
						96	9											
*09	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	108	1	3616	2	N	88							217
						97	9											

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	453	-0-	453	469	40	1	373	2	N	36					38
							40	9									
05	14B2	EXT	218	-0-	218	687	14	1	160	2	N	40					78
							44	9									
06	1079	X	392	-0-	-687	-0-	19	1	235	2	N	125					203
							138	9									
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	16	1	212	2	N	79	179	1	1	8	102
							87	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	68					170
							75	9									
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	8	1	255	2	N	62	177	1			55
							68	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	144	1	1337	2	N	98	180	1			115
							108	9									
05	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	N	-0-					115
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					115
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					115
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	79	1			36
09	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

04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	83	1	771	2	N	45					125
							50	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	2	N	47					172
							52	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	62					234
							68	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	16	177	1			73
							18	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	123	1	919	2	N	34					107
							37	9									
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	842	2	N	60					167
							66	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-